

## Estudio para análisis de falla EAF 550/2023

“Desconexión forzada del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo”

Fecha de Emisión: 22-01-2024

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	29/12/2023
Hora	08:16
Consumos desconectados (MW)	5.52
Demanda previa del sistema (MW)	9365
Porcentaje de desconexión	0.059 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Chumpullo / SE001L0080
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 y 6.3 kV
Segmento	Transmisión Dedicada
Propietario instalación afectada	Cartulinas CMPC SpA (reemplazada por Bioenergías Forestales SpA ante el Coordinador)
RUT	76.188.197-3
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Dirección	Agustinas N°1343, piso 3, Santiago

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo
Propietario elemento fallado	Cartulinas CMPC SpA (reemplazada por Bioenergías Forestales SpA ante el Coordinador)
RUT	76.188.197-3
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Dirección	Agustinas N°1343, piso 3, Santiago

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

Se produjo la desconexión automática del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo mediante la operación de su relé maestro, por sobrepresión de aceite.

De acuerdo con lo indicado por la empresa Bioenergías Forestales SpA, el origen de la desconexión se debió a un falso contacto del switch de sobrepresión, esto generado por un ave en la cubierta del transformador.

#### **d.2 Fenómeno Físico:**

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

La empresa Bioenergías Forestales SpA remitió los probatorios correspondientes al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador, a saber: registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

#### **d.3 Reiteración:**

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

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 176/2023).

#### **d.4 Fenómeno eléctrico**

EN86: Enclavamiento.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo, específicamente en su switch de sobrepresión. De acuerdo con datos obtenidos de la plataforma Infotécnica del Coordinador (ficha técnica), el mencionado transformador posee las siguientes características:

- Capacidad nominal: 16 MVA
- Tensión nominal AT: 66 kV
- Tensión nominal BT: 6.3 kV
- Grupo de conexión: Yd1\*

Al respecto, la empresa Bioenergías Forestales SpA no remitió antecedentes respecto de: plan de mantenimiento, vida útil del equipo, eventuales retrasos en las inversiones pactadas y los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

(\*): Es relevante mencionar que el grupo de conexión declarado en la plataforma no se condice con el indicado en la Figura 4 del Informe de Falla de la empresa Bioenergías Forestales SpA.

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

No aplica.

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

La empresa Cartulinas CMPC SpA indica en su Informe de Falla de 48 horas: "Interno". La empresa no mencionó su propuesta respecto del origen de la falla en su informe de Falla del quinto día.

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

14101: Valdivia.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (31-12-2023)	Informe de 5 días (08-01-2024)
Bioenergías Forestales SpA (reemplazante de Cartulinas CMPC SpA ante el Coordinador)	29-12-2023	05-01-2024

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chumpullo	Dedicado	Transformador 66/6.3 kV	08:16	22:27

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Bioenergías Forestales SpA.

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna(s)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Chumpullo	-	Valdivia	5.52	0.059	1	08:16	22:28*	22:28#
<b>Total:</b>			<b>5.52 MW</b>	<b>0.059 %</b>	<b>1</b>			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Bioenergías Forestales SpA y al registro histórico del SCADA del Coordinador.

(\*): En el registro SCADA del Coordinador se verifica el horario indicado para el cierre del interruptor 52D1 de S/E Chumpullo.

(#): En función de lo anterior, se modifica el horario de normalización respecto de lo indicado por Bioenergías Forestales SpA.

## 3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chumpullo	No aplica	Cartulinas CMPC	Libre	5.52	14.20	14.20	78.4

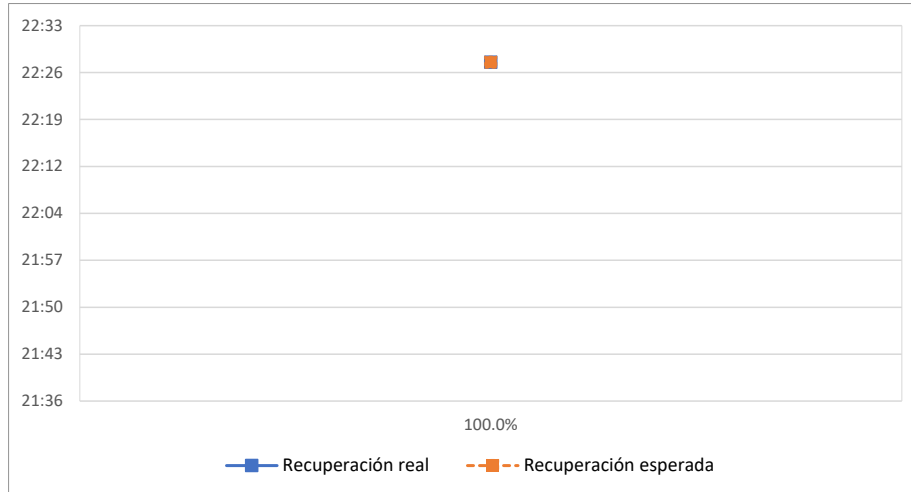
**Clientes Regulados : MWh**

**Clientes Libres : 78.4 MWh**

**Total : 78.4 MWh**

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Bioenergías Forestales SpA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.42	14.20	0.31
Último 20 %	1.10	14.20	0.08
100 % Total	5.52	14.20	0.39

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9365 MW.

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Canutillar (U1 y U2), Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U2), Rapel (U1) y San Isidro (TG2+TV2).

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de diciembre 2023.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de diciembre 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 29 de diciembre 2023.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de diciembre 2023.

## Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.

## Otros antecedentes relevantes

La empresa Bioenergías Forestales SpA indica:

"El día 29 de diciembre del 2023 a las 08:16 hrs, se generó la apertura del interruptor 52BT1 de SE Chumpullo, planta Cartulinas CMPC Valdivia. El motivo arrojado por las protecciones fue un TRIP por sobrepresión de aceite del transformador, no se vuelve a energizar la planta a la espera de la llegada de los especialistas de CMPC. Durante la tarde de ese día llegaron los especialistas de CMPC a evaluar la situación.

Inspeccionando el transformador se da cuenta que la señal de sobrepresión fue activada por un ave, ya que en la zona donde está ubicado este switch había resto de excremento de ave, insectos y el testigo de la operación de esta protección no estaba activado como se muestra en la Figura 2, además no se encuentran fugas de aceite en el transformador, esto normalmente ocurre cuando existe una operación por este tipo de fallas".

## Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

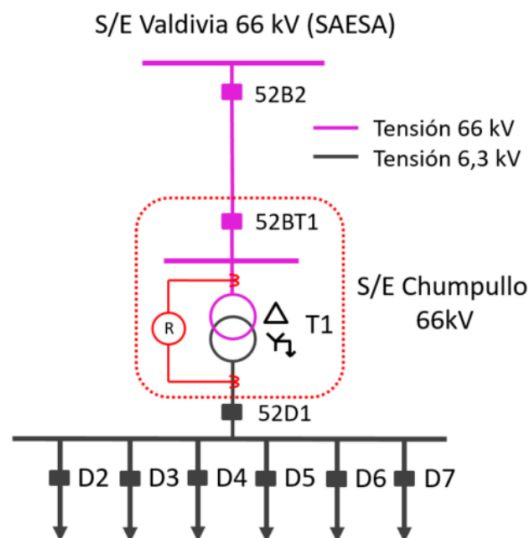
La empresa Bioenergías Forestales SpA indica:

"Como medida de mitigación, se solicita implementar una protección para evitar ingreso de aves a la zona del actuador". De acuerdo con el registro fotográfico remitido por la empresa en su Informe de Falla, la acción correctiva se encuentra ejecutada.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

## 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
08:16	Bioenergías Forestales	Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52D1 de S/E Chumpullo, correspondientes al transformador 66/6.3 kV de la S/E, mediante su relé maestro de transformador por sobrepresión de aceite.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Cartulinas CMPC SpA.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/12/2023	Bioenergías Forestales	22:22	Cierre del desconectador 89BT1-1 de S/E Chumpullo, correspondiente al lado 66 kV del transformador 66/6.3 de la S/E.
29/12/2023	Bioenergías Forestales	22:27	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Chumpullo, energizando el transformador 66/6.3 de la S/E.
29/12/2023	Bioenergías Forestales	22:28	Cierre del interruptor 52D1, correspondiente a la barra 6.3 kV de S/E Chumpullo, recuperando la totalidad de los consumos.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Cartulinas CMPC SpA y el registro histórico del SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la desconexión automática del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo mediante la operación de su relé maestro, por sobrepresión de aceite.

De acuerdo con lo indicado por la empresa Bioenergías Forestales SpA, el origen de la desconexión se debió a un falso contacto del switch de sobrepresión, esto generado por un ave en la cubierta del transformador.

A raíz de lo ocurrido, se produjo la pérdida de 5.52 MW de consumos en S/E Chumpullo.

### **Operación de protecciones del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo**

El transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo se encuentra protegido por un relé ABB RET670, el cual posee, al menos, una función diferencial de transformador (87T) y sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Cabe mencionar que los ajustes de las protecciones del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo no se encuentran cargados en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

A continuación, solo se analizan los registros secuenciales de eventos de protecciones remitidos por la empresa Bioenergías Forestales SpA, pues al no haber existido una falla en el sistema eléctrico, las oscilografías exhiben condiciones normales de operación.

Registros del sistema de protección ABB RET670, transformador 66/6.3 kV:

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-12-2023 12:16:20:079	86T_OP	On
P	29-12-2023 12:16:20:082	50BF_Pkup_BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:085	TRP_SOBREPRES	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP A 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP A 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP B 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP B 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP C 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP C 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_A	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_B	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_BT	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_C	On
P	29-12-2023 12:16:20:098	52BT1_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:107	52BCE_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:107	52BCE_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:109	52BCE_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:109	52BCE_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:114	52D1_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:119	52D1_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:121	52BT1_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:121	OK_AP_89BT1-1	On
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_A	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_B	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_BT	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_C	Off
P	29-12-2023 12:16:23:426	52BT1_TCS2	Off
P	29-12-2023 12:16:23:520	52BT1_TCS1	Off
P	29-12-2023 13:17:58:682	APERT 89BT1-1	On
P	29-12-2023 13:17:58:882	APERT 89BT1-1	Off
P	29-12-2023 19:18:11:414	89BT1-1_CE	Off
P	29-12-2023 19:18:14:244	89BT1-1_AB	On
P	29-12-2023 19:18:14:430	CTBC_MOT_OPER	On

El registro de eventos muestra que se produjo la operación del relé maestro del transformador ("86T\_OP"), dando arranque a la función 50BF del interruptor 52BT1 de S/E Chumpullo ("50BF\_Pkup\_BT1"). Luego de 6 ms desde la operación del relé maestro, se registra la función que provocó su operación: el relé de sobrepresión de aceite del transformador ("TRP\_SOBREPRES"). Los eventos que se registran 3 ms después corresponden a las órdenes de trip hacia los interruptores de ambos lados del transformador ("TRIP A 52BT1", "TRIP A 52D1", "TRIP B 52BT1", "TRIP B 52D1", "TRIP C 52BT1", "TRIP C 52D1"); 6 ms después se observan las emisiones de retrip, por parte de la función 50BF, hacia el interruptor 52BT1 ("50BF\_ReTrp\_A", "50BF\_ReTrp\_B", "50BF\_ReTrp\_C", "50BF\_ReTrp\_BT"). Finalmente, se declara la apertura de los interruptores 52BT1 y 52D1 ("52BT1\_AB" y "52D1\_AB").

El tiempo de apertura de los interruptores 52BT1 y 52D1 de S/E Chumpullo se estima en 33 ms y 31 ms, respectivamente (calculados a partir de los eventos de las 12:16:20:088 y "52D1\_AB" y "52BT1\_AB").

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

Detalle de la generación programada para el día 29 de diciembre 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 29 de diciembre 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de diciembre 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de diciembre 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Bioenergías Forestales SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Bioenergías Forestales SpA (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

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

Cartulinas CMPC SpA:

- Completitud del Informe de Falla del quinto día.

### 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 la empresa Bioenergías Forestales SpA, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protección asociado al interruptor 52BT1 de S/E Chumpullo, mediante la operación del relé maestro del transformador 66/6.3 kV.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Chumpullo.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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



## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión automática del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo mediante la operación de su relé maestro, por sobrepresión de aceite.

De acuerdo con lo indicado por la empresa Bioenergías Forestales SpA, el origen de la desconexión se debió a un falso contacto del switch de sobrepresión, esto generado por un ave en la cubierta del transformador. A raíz de lo ocurrido, se produjo la pérdida de 5.52 MW de consumos en S/E Chumpullo.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de los sistemas de protección del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo.

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la desconexión del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo.
- d) 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".
- e) 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 29 de diciembre 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.

Se solicitará a la empresa Bioenergías Forestales SpA:

Corregir las inconsistencias y omisiones existentes en la plataforma de Información Técnica del Coordinador (Infotecnica) para las instalaciones de su propiedad, de acuerdo con lo detectado durante el desarrollo del presente documento:

- Nombre de los equipos de su propiedad (interruptores, protecciones, etc.) en el paño BT1 de S/E Chumpullo.
- Grupo de conexión del transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo.
- Carga de los ajustes (Print Out) de las protecciones existentes en el paño BT1 de S/E Chumpullo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Respecto de transformador 66/6.3 kV de S/E Chumpullo:

- Plan de mantenimiento.
- Vida útil.
- Eventuales retrasos en las inversiones pactadas.
- Mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 29 de diciembre de 2023





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-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
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
MSA-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
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-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
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	16	12	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	17	17	17	17	162
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
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	2
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	622
RUCATAYO	20	25	25	25	25	25	25	20	20	20	20	20	30	36	36	36	36	36	36	20	20	30	30	30	30	640
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CALLAO	0	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
HIDROBONITO-MC1	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	58
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELCOLORADO	0	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
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>544</b>	<b>591</b>	<b>656</b>	<b>727</b>	<b>841</b>	<b>947</b>	<b>997</b>	<b>1020</b>	<b>913</b>	<b>806</b>	<b>734</b>	<b>794</b>	<b>814</b>	<b>906</b>	<b>1048</b>	<b>1045</b>	<b>1178</b>	<b>1333</b>	<b>1520</b>	<b>1446</b>	<b>1562</b>	<b>1390</b>	<b>1241</b>	<b>1154</b>	<b>24,208</b>
PE-TCHAMMA	2	1	2	6	17	21	23	38	32	12	4	10	19	26	32	33	34	38	45	51	35	24	7	2	514
PE-SIERRAGORDA	3	1	1	3	4	6	8	9	6	2	1	15	35	55	68	78	81	88	93	67	47	19	4	1	696
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	2	2	3	4	5	5	3	1	0	5	16	30	33	37	39	46	35	58	62	47	26	10	476
PE-CERROTIGRE	1	1	2	4	5	7	7	3	2	4	1	4	18	49	67	80	95	110	123	113	108	65	29	8	906
PE-LLANOSDELWIENTO	0	0	0	0	0	0	0	1	8	21	32	46	79	110	130	139	140	147	156	131	96	49	20	6	1310

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PE-CALAMA	4	2	2	2	7	12	12	15	11	3	0	9	22	45	58	73	78	88	103	97	102	71	37	13	866
PE-TALTAL	38	50	50	44	42	42	40	37	31	20	10	7	8	22	32	38	38	41	39	23	13	5	9	22	703
PE-ATACAMA	17	15	10	7	4	2	1	1	1	6	10	7	1	5	2	16	32	60	105	96	107	83	46	30	661
PE-SARCO	18	22	21	19	18	14	10	10	8	4	0	0	0	0	0	1	5	21	43	60	78	73	65	52	542
PE-CABOLEONES-1	21	18	15	13	12	11	8	8	7	6	4	6	8	14	15	20	26	38	49	45	51	45	39	34	512
PE-CABOLEONES-2	45	43	40	42	41	37	30	29	29	27	20	25	28	36	33	38	46	66	88	87	101	89	78	64	1161
PE-CABOLEONES-3	26	23	20	20	19	18	14	15	12	8	3	4	4	6	4	10	17	35	53	51	59	54	49	43	566
PE-SANJUAN	0	1	9	6	12	20	19	15	6	6	11	16	9	12	32	44	84	99	99	80	73	50	53	66	820
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PE-ELARRAYAN	15	12	12	11	10	9	8	6	5	6	5	8	8	10	18	10	23	25	26	24	25	22	18	14	329
PE-TALINAYPONIENTE	9	8	5	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	2	6	2	8	9	9	8	9	8	7	4	104
PE-TALINAYORIENTE	7	4	2	1	1	0	0	0	0	1	0	2	6	12	23	17	27	27	26	21	20	16	10	5	227
PE-PUNTASIERRA	11	8	10	9	7	3	2	2	0	2	1	3	4	4	9	2	10	12	14	17	16	14	7	5	168
PE-LOSCURUROS	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	8	0	11	12	13	11	11	9	6	4	96
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	3	0	5	6	7	6	6	4	3	3	3	50
PE-PUNTAPALMERAS	0	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-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	5
PE-CANELA-2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	3	3	3	3	3	2	1	1	33
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	3	3	3	2	2	1	0	0	18
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	18
PE-UCUQUER	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PE-LAESTRELLA	3	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	6	5	6	4	3	3	70
PE-LASPENAS	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	53
PE-CAMPO-LINDO	3	6	11	15	20	26	30	33	31	27	26	24	21	17	12	9	7	5	5	6	10	13	15	17	387
PE-ELMAITEN	2	3	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	70
PE-NEGRETE	6	9	12	16	21	24	26	25	23	22	22	22	20	16	14	11	8	7	8	8	12	17	20	21	387
PE-MESAMAVIDA	11	15	18	21	22	23	25	25	24	21	18	16	10	7	8	7	6	6	7	10	17	19	20	21	376
PE-ALENA	17	22	26	31	36	37	38	38	38	37	34	30	21	15	15	12	10	11	12	15	25	31	36	38	622
PE-CUEL	6	9	11	12	14	14	15	16	16	14	12	11	7	4	5	4	4	5	6	7	10	12	13	13	237
PE-SANMATIAS	9	8	7	6	5	3	4	5	3	2	1	1	0	0	3	3	4	4	5	6	5	5	6	7	101
PE-LOMASDEDUQUECO	5	9	15	21	27	32	33	33	27	21	18	17	13	10	9	6	5	4	5	6	11	15	20	23	385
PE-LOSOLMOS	12	19	25	32	41	51	59	62	56	48	43	41	34	27	26	20	15	13	12	13	20	26	31	36	761
PE-RENAICO	18	20	22	28	38	50	57	57	55	55	56	58	55	49	43	33	27	23	22	22	30	36	43	47	941
PE-RENAICO-2	25	26	27	32	36	40	41	44	44	44	42	39	29	23	26	23	21	21	23	27	35	39	40	39	785
PE-MALLECONORTE	10	13	19	26	34	44	53	56	49	40	36	39	37	31	31	27	24	23	24	22	28	34	41	43	783
PE-MALLECOSUR	17	21	27	36	48	61	72	75	64	51	45	48	45	39	39	34	31	29	31	30	38	48	59	65	1053
PE-SANGABRIEL	37	42	50	60	73	84	93	96	85	79	74	72	60	48	46	36	29	25	29	36	54	68	79	83	1438
PE-LAFLOR	12	13	15	17	19	20	20	21	20	20	19	15	12	10	8	8	9	11	16	19	20	20	20	20	375
PE-LACABANA	18	25	31	39	50	60	68	70	65	55	49	48	41	33	30	23	18	15	14	15	23	30	38	44	902
PE-TOLPANSUR	20	24	30	40	52	64	71	73	68	62	61	62	59	50	44	34	28	23	23	22	35	46	54	58	1103
PE-ELNOGAL	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	14
PE-LOSBUENOSAIRES	3	4	7	9	11	14	15	15	14	14	15	15	13	10	9	6	5	4	4	4	6	9	11	12	228
PE-LAESPERANZA	2	3	4	4	5	5	5	5	6	5	5	5	4	3	3	2	2	2	2	3	4	4	5	5	90
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	34
PE-LEBU	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	22
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	57
PE-RAKI	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	4	4	4	3	3	2	3	3	3	2	67
PE-ELARREBOL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	3	7
PE-AURORA	26	28	28	28	28	28	26	24	19	16	18	21	25	31	37	42	48	52	53	47	56	59	59	60	858
PE-PUELCHESUR	37	39	38	34	31	31	30	28	22	20	19	22	24	27	32	36	43	49	55	56	68	70	71	69	946

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PE-SANPEDRO	3	3	3	3	4	5	5	5	5	4	3	3	2	2	2	2	3	4	5	5	7	8	11	11	107
PE-SANPEDRO-2	4	4	4	5	6	6	7	6	6	5	5	5	4	3	4	4	5	6	7	7	9	11	14	15	149

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>18</b>	<b>1121</b>	<b>3775</b>	<b>5337</b>	<b>5930</b>	<b>6317</b>	<b>6445</b>	<b>6305</b>	<b>5989</b>	<b>5861</b>	<b>5605</b>	<b>5283</b>	<b>4618</b>	<b>2156</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>64,759</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	5	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	55
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	6	3	0	0	0	0	64
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	7	12	13	13	14	14	13	13	12	11	9	5	0	0	0	0	0	135
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	18	19	19	18	16	13	9	5	1	0	0	0	0	0	150
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	21	90	130	126	125	122	121	115	115	113	110	79	29	0	0	0	0	0	1295
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	20	67	105	122	133	133	132	126	123	114	108	86	34	0	0	0	0	0	1303
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	5	27	49	58	63	61	60	55	53	47	41	30	10	0	0	0	0	0	560
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	19	74	113	115	119	122	123	113	106	94	88	75	26	0	0	0	0	0	1185
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	14	70	86	87	87	85	84	79	79	75	77	65	16	0	0	0	0	0	904
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	11	33	45	50	53	50	56	57	56	38	52	58	40	0	0	0	0	0	598
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	2	10	20	32	40	42	42	42	39	32	26	14	5	0	0	0	0	0	345
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	80
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	11	37	47	51	55	42	40	39	42	35	48	39	14	0	0	0	0	0	499
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	62
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	10	13	12	13	12	12	11	12	10	14	10	0	0	0	0	0	0	128
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	7	10	9	9	8	9	8	8	7	10	8	0	0	0	0	0	0	92
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	93
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	31	120	140	134	171	182	180	167	171	146	134	137	60	0	0	0	0	0	1772
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	6	25	33	31	39	41	42	39	39	36	34	30	8	0	0	0	0	0	404
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	7	32	45	46	46	45	45	43	43	41	40	33	8	0	0	0	0	0	473
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	13	91	136	157	167	174	34	27	59	21	5	117	45	0	0	0	0	1046
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	27	113	196	233	246	245	244	242	242	239	223	180	77	0	0	0	0	0	2506
PFV-LASSALINAS	0	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-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	10	31	43	46	47	46	46	43	43	41	41	35	15	0	0	0	0	0	488
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	5	5	4	4	3	5	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	9	65	91	96	101	103	106	101	97	93	90	81	28	0	0	0	0	1062
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	35	68	68	66	65	64	64	61	61	60	64	68	68	0	0	0	0	0	810
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	21	80	93	95	95	93	92	88	88	86	86	83	39	0	0	0	0	0	1038
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	9	9	9	9	8	7	2	1	0	0	0	0	0	84
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	17	66	98	105	112	111	110	103	101	95	98	88	36	0	0	0	0	0	1140
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	9	37	52	46	55	54	53	46	43	61	53	47	23	0	0	0	0	0	578
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	3	35	44	47	48	48	48	48	48	46	42	37	13	0	0	0	0	0	504
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	83
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	9	8	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	84
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	17	60	70	66	69	83	73	68	75	85	88	66	19	0	0	0	0	0	839
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	28	86	125	136	144	145	147	139	135	127	132	123	58	0	0	0	0	0	1525
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	4	12	16	16	16	16	16	16	15	15	15	15	14	6	0	0	0	0	176

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>71.4</b>	<b>70.7</b>	<b>69.1</b>	<b>68.7</b>	<b>68.7</b>	<b>68.8</b>	<b>70.7</b>	<b>66.8</b>	<b>56.0</b>	<b>23.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>29.4</b>	<b>0.0</b>	<b>14.0</b>	<b>33.7</b>	<b>14.7</b>	<b>73.9</b>	<b>127.0</b>	<b>190.8</b>	<b>95.1</b>	<b>435.1</b>	<b>68.66</b>	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	12	37	50	50	50	49	48	46	45	45	46	40	17	0	0	0	0	535	
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	37	103	112	112	112	112	112	41	41	92	32	112	61	0	0	0	0	1080	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	23	79	120	133	138	135	133	128	128	123	124	107	41	0	0	0	0	1411	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	69	
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	8	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	77	
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	8	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	77	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	4	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0	12	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	46	46	46	47	41	33	33	33	37	34	18	0	0	0	0	463	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	10	11	11	11	10	10	10	11	10	4	0	0	0	0	116	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	6	27	43	44	44	40	39	37	39	39	42	47	27	0	0	0	0	473	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	46	62	62	63	57	53	46	45	45	52	60	32	0	0	0	0	636	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	21	31	39	42	43	44	40	40	39	40	43	24	0	0	0	0	452	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	34	144	188	191	191	191	191	184	191	191	191	177	94	0	0	0	0	2157	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	49	48	48	47	46	44	44	43	45	40	14	0	0	0	0	517	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	19	61	78	77	77	75	75	71	71	70	73	64	22	0	0	0	0	833	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	21	23	24	23	22	23	23	23	21	10	0	0	0	0	242	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	13	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	71	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	14	16	17	17	15	15	13	11	9	3	0	0	0	0	149	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	80	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	26	97	154	170	177	175	173	163	158	146	147	138	70	0	0	0	0	1794	
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	88	225	297	330	342	332	332	315	307	287	271	228	120	0	0	0	0	3475
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	89	233	302	313	323	320	307	308	299	300	266	136	0	0	0	0	3516	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	43	71	79	82	81	81	77	76	74	73	61	29	0	0	0	0	841	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	29	73	92	91	89	88	89	82	80	79	83	81	45	0	0	0	0	999	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	13	39	46	47	47	44	45	42	43	43	47	48	30	0	0	0	0	531	
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	35	
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	10	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	14	16	17	17	18	16	16	16	18	19	5	0	0	0	0	181	
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	32	107	137	135	136	134	132	127	128	126	132	116	41	0	0	0	0	1484
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	76	101	100	99	87	76	70	70	69	64	71	42	0	0	0	0	948	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	82	
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	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94	
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	25	
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	6	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	46	
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27	
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	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	16	21	25	27	26	23	22	18	14	9	2	0	0	0	0	211	
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	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	86	



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	9	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	79
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	8	8	9	7	7	6	6	2	0	0	0	0	85
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	7	9	9	9	9	8	8	5	0	0	0	0	92
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	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	35	73	105	128	137	141	156	134	139	109	75	22	0	0	0	0	1261
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	17	70	87	94	98	99	103	94	103	100	86	37	0	0	0	0	0	1087
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	44	68	73	74	73	74	77	68	73	71	59	29	0	0	0	0	793
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	0	1	1	1	2	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	7	7	7	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONOSCAR	0	0	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-SOYSOLAR	0	0	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-LUCAS	0	0	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-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	8	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	79
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	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	91
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	27
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	9	9	8	7	7	7	3	4	0	0	0	0	76
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	3	9	9	8	9	9	5	3	0	0	0	0	75
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	7	9	9	9	9	8	6	5	0	0	0	0	68
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	7	7	6	6	5	6	3	3	0	0	0	0	60
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	8	9	8	9	8	9	5	3	0	0	0	0	79
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	1	9	8	8	8	8	8	6	5	0	0	0	0	72
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	5	5	5	4	2	2	0	0	0	0	47
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>

PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	6	2	2	1	0	0	0	0	0	0	29
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	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
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	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	8	9	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	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	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	2	6	14	18	22	24	24	27	21	21	16	9	4	0	0	0	0	0	209
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	65
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLAALLEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
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	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	0
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	5	6	7	7	5	4	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	52
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELQUELTHEUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	31
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	6	7	8	8	7	7	6	4	3	2	1	0	0	0	0	61
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	82
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	7	5	6	7	4	4	3	2	1	0	0	0	0	54
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	34
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	77
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	2	2	2	1	1	0	0	0	0	42
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	7	6	7	6	7	4	1	0	0	0	0	0	64
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	6	7	4	1	0	0	0	0	63
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	4	4	4	4	3	5	2	1	0	0	0	0	42
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	8	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	60
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	5	6	6	3	3	1	1	0	0	0	0	42
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	9	9	9	9	8	7	3	3	0	0	0	0	82
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	5	4	5	4	4	2	1	2	0	0	0	0	39
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	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-ROSARIO	0	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0	61
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	53
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	4	4	6	3	1	0	0	0	0	48
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	27
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	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	33	47	60	68	73	79	74	62	43	26	12	0	0	0	594
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	7	7	8	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	57
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19

Periodo Desde:

29-12-2023 04-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	274	266	266	6,345
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>

PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-EL PIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	7	8	5	7	8	6	5	4	2	1	0	0	0	63
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	5	4	4	5	2	1	0	0	0	0	43
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	7	8	8	7	3	4	3	1	0	0	0	0	59
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	4	4	5	4	1	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	3	5	4	3	5	4	2	1	0	0	0	0	31
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	2
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	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	5	4	2	2	1	1	0	0	0	0	30
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSTAURETES	0	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	75
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	7	6	1	1	0	0	0	0	36
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
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	4	6	5	5	1	1	0	0	0	0	37
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	39
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	0	91
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	3	4	3	3	5	4	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	5	4	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	3	3	4	3	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	57
PFV-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
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	5	5	4	4	1	1	0	0	0	0	36
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	131	239	249	260	256
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	274	266	266
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>

PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	30
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	40
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	79
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	3	4	3	5	3	2	2	1	0	0	0	0	34
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	2	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	7	7	9	5	3	4	3	2	1	1	0	0	0	49
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	4	5	5	3	2	2	1	0	0	0	0	40
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	75
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	6	4	5	5	4	2	1	0	0	0	0	37
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-IDAHUEDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	5	4	5	3	5	3	2	1	0	0	0	34
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	4	4	5	3	5	3	2	1	0	0	0	34
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	5	4	5	3	5	4	2	1	0	0	0	36
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	6	6	5	5	5	3	2	0	0	0	0	54
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	10	27	41	47	55	91	96	66	66	68	64	53	30	0	0	0	715
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	32	46	58	63	66	70	62	51	37	19	6	0	0	0	528
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	19	68	111	123	127	127	126	135	133	130	122	97	52	0	0	0	0	1371
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	7	7	6	5	9	9	8	2	0	0	0	0	0	67
PFV-VICENTE	0	0	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	77
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	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	6	5	6	5	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	41
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-FRANCISCO	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	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	35
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	35
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	3	3	1	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0	49
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	5	4	2	2	2	1	0	0	0	0	0	39
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	7	5	6	6	4	3	2	2	1	0	0	0	0	50
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	4	4	3	1	2	1	0	0	0	0	0	38
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	98
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	74
PFV-CANTERA	0	0	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-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	6	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	46
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	97
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	0	97
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
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	0	26
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	4	7	7	6	7	4	2	3	1	0	0	0	0	0	50
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	75
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
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	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	2	4	5	6	6	8	5	2	1	0	0	0	0	0	42
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	4	5	6	6	8	5	2	1	0	0	0	0	0	40
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	34
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CORDILLERILLA	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	12
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	2	4	5	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	45
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	38
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-1	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	12
PFV-ELCERNICALO-2	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	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	131	239	249	260	256	3,545	
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66	
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077	
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	274	266	266	6,345	
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>	

PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	7	7	6	4	3	2	2	2	1	0	0	0	54
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	3	3	1	1	0	0	0	27
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	6	4	3	2	3	1	1	0	0	0	0	51
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	8	6	4	3	2	2	1	1	0	0	0	53
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	8	9	8	6	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	56
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	5	5	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	101
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	59
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	17
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	1	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	5	5	3	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	5	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	69
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	5	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	32
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	8	7	5	4	3	2	3	1	1	0	0	0	0	48
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11





























COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 29 de diciembre 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	249	242	230	224	221	226	226	164	63	61	56	56	56	56	57	56	56	57	56	131	239	249	260	256	3,545
Costos Encendido/Detención	2	3	0	0	0	0	0	13	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	47	0	0	0	147
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>252</b>	<b>245</b>	<b>230</b>	<b>224</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>177</b>	<b>88</b>	<b>61</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>187</b>	<b>285</b>	<b>249</b>	<b>260</b>	<b>256</b>	<b>3,692</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	71.4	70.7	69.1	68.7	68.7	68.8	70.7	66.8	56.0	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	0.0	14.0	33.7	14.7	73.9	127.0	190.8	95.1	435.1	68.66
Pérdidas [MWh]	319	308	294	291	288	289	289	262	202	276	283	294	301	317	343	337	338	327	316	201	237	317	330	319	7,077
Consumos Propios [MWh]	294	282	282	282	282	282	282	269	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	259	266	266	274	266	6,345
Demanda Total [MWh]	9260	8869	8649	8463	8397	8443	8648	8872	9334	9815	10081	10250	10349	10503	10617	10613	10537	10362	10093	9959	10051	10296	10142	9780	232,382
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9873</b>	<b>9459</b>	<b>9225</b>	<b>9035</b>	<b>8967</b>	<b>9014</b>	<b>9220</b>	<b>9402</b>	<b>9786</b>	<b>10342</b>	<b>10615</b>	<b>10795</b>	<b>10901</b>	<b>11070</b>	<b>11211</b>	<b>11200</b>	<b>11126</b>	<b>10940</b>	<b>10661</b>	<b>10418</b>	<b>10554</b>	<b>10879</b>	<b>10747</b>	<b>10365</b>	<b>245,805</b>

PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	0	0	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	5940
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	167	128	136	171	128	128	228	223	221	228	228	228	228	228	4959
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	208	209	172	124	166	221	193	228	128	221	228	228	228	228	228	5070
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
CHIBURGO	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
SANCLEMENTE	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	54	109	84	0	84	0	34	39	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98	110	84	93	903
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	84	84	83	99	0	41	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	110	84	84	84	925
ELTORO-4	85	93	85	85	11	0	85	85	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	85	85	85	85	1023
ABANICO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	35	34	31	31	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	897
ANTUCO-1	53	80	53	53	53	80	80	80	53	53	80	53	80	80	53	53	80	53	53	80	80	80	80	80	1622
ANTUCO-2	135	108	135	135	135	108	108	108	135	135	108	135	108	108	135	135	108	135	135	108	111	111	108	108	2887
RUCUE	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	116	163	114	2787
QUILLECO	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	50	70	49	49	1198
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	14	9	9	224
RALCO-1	230	259	230	230	177	213	177	268	209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	230	241	212	177	177	3129
RALCO-2	259	230	274	223	209	230	189	261	240	0	0	0	0	0	0	99	99	99	99	260	268	276	260	177	3750
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	30	30	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	760
PANGUE-1	201	113	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	30	80	80	120	120	120	120	145	145	80	1756	
PANGUE-2	225	124	124	112	53	53	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	175	225	141	1631
ANGOSTURA-1	109	99	79	0	79	0	76	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	109	140	889
ANGOSTURA-2	109	74	74	76	74	76	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	110	121	927
ANGOSTURA-3	43	40	0	0	0	0	0	40	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	47	47	40	797
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	77	80	77	72	72	55	56	53	41	40	50	50	50	0	50	72	80	80	80	57	1512
CANUTILLAR-2	80	80	80	80	77	77	77	72	72	55	50	56	58	41	50	0	0	50	0	72	80	80	80	57	1424

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 29 de diciembre 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	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh	MWh	
CHAPIQUINA	8.6	6.2	6.0	4.2	4.1	4.1	4.3	8.0	4.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.4	4.5	5.0	6.0	8.8	9.9	9.9	130.6	9.9	5.4		
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	10.6	0.5	0.4	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.2	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.8	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	19.1	1.0	0.8	
PUCLARO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	9.0	0.5	0.4	
LOSMOLLES	2.9	3.2	3.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	1.7	2.9	4.5	5.6	4.3	32.1	5.6	1.3	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORONITOS	46.6	36.5	31.1	43.4	46.0	48.7	48.7	48.6	48.4	48.1	48.4	48.6	48.6	48.7	48.9	49.2	50.5	52.5	52.2	51.8	51.8	53.0	54.4	54.0	1158.7	54.4	48.3	
JUNCALITO	0.8	0.7	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	18.8	1.0	0.8	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	26.4	25.9	23.0	24.3	25.5	25.1	25.4	24.8	24.5	25.4	25.8	26.2	25.3	25.1	25.0	24.9	24.9	25.0	25.6	26.7	27.1	27.0	26.8	26.3	612.0	27.1	25.5	
BLANCO	55.2	54.2	55.9	56.8	55.8	54.7	55.6	55.5	54.4	55.6	54.9	53.8	53.1	54.8	54.7	55.5	57.2	52.8	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.3	1333.8	57.3	55.6	
LOSQUILLOS	31.7	30.9	30.4	29.4	26.6	30.9	30.1	30.7	30.5	31.5	31.4	31.6	31.3	31.2	30.6	31.0	30.3	26.4	25.7	26.3	25.7	24.9	26.7	23.7	699.5	31.7	29.1	
CHACABUQUITO	18.5	18.7	18.7	18.2	17.9	16.0	17.5	17.9	18.3	18.3	18.5	18.7	19.1	18.9	19.1	18.6	18.5	18.5	17.2	16.0	15.2	14.0	14.8	15.0	422.1	19.1	17.6	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	
CARENA	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	121.4	5.1	5.1	
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.0	1.0	
ALFALFAL	176.2	160.1	136.7	138.8	138.8	135.0	138.7	138.7	138.7	138.7	138.7	138.6	138.6	138.6	135.5	129.6	128.7	127.8	138.7	135.8	138.6	139.1	135.3	140.7	3344.7	176.2	139.4	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	2.7	0.2	0.1	
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1	
MALLARUAICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.7	1.7	3.0	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	77.3	3.4	3.2	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	101.1	101.2	101.1	100.8	100.9	100.8	100.6	100.7	100.8	100.8	105.6	55.0	32.0	49.6	85.5	100.6	100.5	100.6	105.7	108.5	111.2	110.8	111.3	111.4	2297.1	111.4	95.7	
SAUZAL	66.6	67.2	64.3	61.6	67.9	68.0	67.5	64.5	67.0	63.0	57.4	69.6	68.7	65.3	62.4	65.7	67.8	70.4	70.2	70.0	68.6	65.0	70.3	72.3	1598.9	72.3	66.6	
CIPRESILLOS	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	8.6	8.6	8.6	8.6	115.9	8.6	4.8	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	10.0	8.2	9.9	10.0	10.1	0.1	0.0	0.0	0.0	163.8	10.1	6.8
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	1.2	1.4	1.4	1.4	36.2	1.6	1.5	
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	0.0	0.0	0.0	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	148.2	154.0	147.8	135.5	139.5	142.9	137.2	140.8	134.5	118.2	99.9	88.2	88.9	91.0	90.9	88.8	90.1	102.5	114.3	125.3	135.8	142.7	147.8	152.9	2957.5	154.0	123.2	
ELPASO	57.0	53.6	52.6	52.0	51.4	50.4	49.8	49.9	49.2	48.6	48.4	48.2	48.2	47.9	49.3	54.5	57.1	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.3	57.2	1268.6	57.3	52.9	
SANANDES	36.9	36.8	36.8	32.1	31.5	30.7	30.6	30.6	29.1	28.3	28.3	28.3	28.4	28.4	35.6	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	853.1	42.3	35.5	
CONVENTOVIJO	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	11.3	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	255.5	14.9	10.6	
LAMONTANA-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	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	3.6	3.7	3.8	3.8	3.9	4.0	3.9	3.9	3.8	3.9	3.0	2.1	1.9	1.9	1.9	3.5	3.4	3.2	3.3	3.3	3.2	3.2	3.3	3.3	78.9	4.0	3.3	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.9	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	59.2	2.5	2.5	
LIRCAY	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	489.6	20.4	20.4	
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	102.5	4.3	4.3	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.4	1.4	1.3	
RIOCOLORADO	16.7	16.7	16.7																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALMAR	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	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	61.3	2.6
PULELFU	4.2	4.2	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.2	4.2	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	99.6	4.2
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	
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	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	0.0
CAPULLO	5.3	5.3	5.1	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.0	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	121.6	5.3
NALCAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.6	62.1	2.6
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.3	8.4	0.4
HIDROBONITO-MC1	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	54.0	2.4	2.2
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.6	0.7	0.7
HIDROBONITO-MC3	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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
RUCATAYO	31.4	23.8	21.1	21.2	24.4	24.9	24.2	24.8	22.3	21.9	21.8	23.0	24.8	24.9	25.3	29.8	29.7	28.7	23.8	23.5	27.4	29.2	29.7	30.1	611.5	31.4	25.5	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
ENSENADA	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1
LAARENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.2	0.2
ELCOLORADO	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	0.3	7.9	0.3	0.3
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.1	0.3	0.2
COLLIL	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.7	0.3	0.2
QUELTHEUES	25.7	24.2	21.5	23.7	25.0	23.9	25.4	19.6	22.1	25.0	26.3	27.1	27.1	20.2	17.8	24.6	23.2	24.5	25.0	18.1	25.7	27.0	27.3	27.7	577.7	27.7	24.1	
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	10.0	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	240.7	10.1	10.0
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	0.0
FLORIDA-2	12.4	12.2	11.9	12.0	12.1	12.5	11.5	10.8	12.6	11.6	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	12.2	13.2	11.2	11.5	11.8	13.4	13.6	14.6	281.1	14.6	11.7	
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	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	13.5	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.8	14.4	14.5	8.2	4.5	3.9	5.8	6.0	6.0	6.0	5.3	6.0	5.1	6.1	12.4	13.8	14.0	14.0	244.3	14.8	10.2	
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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	12.2	1.0	0.5	
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.2	0.2
LOSMORROS	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.4	1.8	2.3	2.7	3.0	3.2	3.2	3.0	2.5	2.0	1.8	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	40.9	3.2	1.7	
LOSBAJOS	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	4.7	4.2	4.1	4.4	4.8	4.8	4.8	4.6	4.8	4.5	4.4	5.1	5.3	5.3	5.3	119.1	5.4	5.0	
AUXDELMAIPO	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	1.1	1.7	3.3	3.6	3.5	3.4	3.5	3.5	3.3	3.5	3.6	3.6	3.6	80.5	3.6	3.4	
PULLINQUE	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.5	14.6	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	15.3	19.2	30.3	30.4	30.5	30.4	30.4	30.3	30.6	30.2	452.3	30.6	18.8	
RECA	0.3	0.4	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	7.9	0.4	0.3	
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	0.0
DONAHILDA	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	0.3	7.3	0.3	0.3
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.0
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	0.2	1.3	1.2	1.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.3	0.2	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	3.3	0.2	0.1	
MOCHO	5.9	5.9	7.0	7.0	7.6	7.8	8.0	8.0	9.1	9.6	9.0	8.5	9.1	9.6	9.0	8.0	10.6	9.7	10.0	10.1	10.2	10.2	10.2	9.9	200.6	10.6	8.4	
LICAN	7.3	6.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	5.4	5.7	6.0	5.9	5.4	5.4	5.4	13.4	17.1	17.2	17.2	16.6	144.7	17.2	6.0	
CUMBRES	12.5	12.4	12.2	12.1	12.0	11.9	11.6	11.4	11.6	11.4	11.2	11.2	11.2	11.4	11.6	11.9	12.2	12.5	12.5	12.6	12.5	12.1	12.2	12.1	286.4	12.6	11.9	
SANTAISABEL	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	15.4	0.8	0.6	
LOSCORRALES-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	4.3	0.4	0.2	
LOSCORRALES-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
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.6	0.2	3.5	0.6	0.1	
PICHILONGO	0.0	0.0	0.																									



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PANGUE	300.3	310.0	303.1	288.1	298.0	297.9	211.4	176.5	166.0	103.9	21.8	23.4	21.7	24.2	47.8	93.0	135.1	165.9	216.9	264.6	315.9	388.7	337.6	209.3	4741.0	388.7	197.5	
ANGOSTURA-1	110.0	109.0	82.0	1.0	75.0	77.0	77.0	84.0	79.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.0	106.0	133.0	1020.0	133.0	42.5	
ANGOSTURA-2	111.0	81.0	78.0	79.0	85.0	84.0	78.0	79.0	77.0	78.0	74.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	107.0	83.0	1186.0	111.0	49.4	
ANGOSTURA-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	41.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	41.0	766.0	47.0	31.9	
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	0.9	8.8	14.0	20.0	33.5	43.5	37.1	19.8	1.1	15.0	24.2	26.1	26.0	31.4	34.4	37.1	37.1	60.9	62.7	40.0	12.6	1.7	587.6	62.7	24.5	
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.5	0.1	2.2	12.6	9.1	11.8	14.4	7.7	0.6	0.0	6.2	11.1	21.4	28.1	31.6	31.7	73.1	89.8	98.1	80.1	27.4	0.8	0.0	558.0	98.1	23.3	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.0	1.5	9.4	27.7	39.9	33.0	32.7	33.9	33.9	57.0	69.8	61.0	26.8	2.8	432.9	69.8	18.0	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	1.2	0.8	0.5	0.0	0.0	0.4	24.5	55.3	90.1	82.1	80.1	79.0	79.1	102.6	142.1	58.0	17.7	1.7	818.0	142.1	34.1	
PE-CALAMA	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.8	1.9	0.0	0.6	13.3	9.4	29.2	80.0	78.4	78.1	78.9	78.9	105.6	89.4	37.4	6.4	818.3	133.6	34.1	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	1.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	17.8	46.3	97.2	92.9	87.5	82.0	82.0	101.9	89.3	48.5	10.6	0.1	758.8	101.9	31.6	
PE-TALTAL	44.6	32.8	43.1	57.6	76.3	82.7	80.0	66.0	37.0	14.8	13.4	6.7	1.6	3.7	9.8	10.0	11.6	14.0	14.0	20.8	21.5	1.8	0.0	1.3	665.1	82.7	27.7	
PE-SARCO	15.0	9.1	7.8	10.3	4.8	1.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	54.2	113.3	85.6	66.0	42.6	415.3	113.3	17.3	
PE-SANJUAN	13.3	11.6	10.7	13.1	4.3	0.3	2.7	0.5	0.0	4.5	12.0	18.9	19.0	19.9	19.8	19.9	19.9	19.9	19.9	71.9	90.8	50.4	41.5	38.3	523.1	90.8	21.8	
PE-CABOLEONES	2.1	1.1	5.1	6.8	1.5	0.0	0.4	0.1	0.1	2.7	5.0	8.5	10.0	10.0	31.0	29.3	28.9	28.9	28.9	51.4	63.3	40.4	29.1	24.5	409.2	63.3	17.0	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	8.5	3.3	1.3	0.0	1.1	0.6	1.2	4.7	5.9	10.6	13.3	14.1	27.7	27.4	27.5	28.1	28.1	43.7	51.2	28.5	19.2	12.8	358.9	51.2	15.0	
PE-CABOLEONES-3	2.8	6.1	10.1	9.8	2.6	1.4	4.9	3.2	5.5	5.9	6.0	13.2	18.1	18.1	28.2	28.4	28.5	29.1	29.1	52.5	52.0	28.7	23.1	15.5	422.9	52.5	17.6	
PE-ATACAMA	0.2	1.5	10.9	4.6	0.3	2.8	4.2	2.5	5.8	11.0	11.1	14.1	16.4	17.1	17.0	17.0	18.3	20.0	20.0	37.6	39.2	26.1	19.3	11.9	328.0	39.2	13.7	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	4.2	0.5	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	17.5	20.0	16.4	8.9	2.5	114.4	20.0	4.8	
PE-LOSURUROS	7.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.9	7.7	8.4	8.1	13.6	16.5	16.0	20.5	20.2	19.6	3.6	0.0	166.3	20.5	6.9	
PE-TALINAYORIENTE	5.8	9.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	9.8	9.6	9.8	9.9	10.8	11.9	12.3	26.0	20.2	20.2	7.8	0.2	179.8	26.0	7.5
PE-TALINAYORIENTE	3.6	6.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	3.7	4.2	8.1	9.4	10.4	12.2	13.9	13.9	16.1	11.1	8.8	3.6	0.5	129.9	16.1	5.4
PE-PUNTASIERRA	5.9	5.4	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	7.0	5.1	2.8	6.0	6.4	8.2	10.3	10.3	12.4	9.5	8.4	1.9	0.6	107.5	12.4	4.5	
PE-MONTEREDONDO	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.2	0.2	0.3	0.5	0.5	0.6	0.6	3.0	5.1	4.8	1.1	0.0	19.4	5.1	0.8	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.5	1.7	0.6	0.9	0.2	0.0	0.1	6.3	1.7	0.3	
PE-CANELA-2	0.8	1.0	2.4	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.2	1.6	0.4	0.2	1.3	1.2	2.1	4.1	4.6	2.9	5.0	3.9	2.3	2.5	4.0	5.0	1.7	0.0
PE-TOTAL	1.3	0.0	1.1	2.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.6	0.8	0.1	1.3	1.7	2.1	3.2	3.2	0.5	1.5	1.3	0.4	0.1	26.2	3.2	1.1	
PE-PUNTAVALMERAS	1.7	0.4	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.7	0.1	0.6	0.8	1.6	4.3	5.0	3.2	2.8	2.0	0.1	1.0	26.2	5.0	1.1	
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	0.0
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	2.7	2.9	2.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	2.3	1.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	18.5	2.9	0.8	
PE-LA-ESTRELLA	8.9	21.6	26.5	22.2	13.2	7.0	4.4	3.7	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.0	8.2	8.6	2.4	0.1	0.5	1.4	3.1	142.2	26.5	5.9	
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	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	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	0.0
PE-ELMAITEN	0.2	0.5	1.5	1.7	2.0	2.3	2.2	2.7	1.9	1.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.6	24.3	2.7	1.0
PE-LASPENAS	2.3	2.2	3.4	7.0	8.1	8.2	6.6	7.9	5.2	1.1	1.1	0.4	1.2	1.5	2.0	1.6	1.9	2.5	2.2	2.6	4.4	5.5	5.9	3.6	88.4	8.2	3.7	
PE-ALENA	14.5	3.2	14.4	17.7	14.4	15.3	27.4	31.5	41.4	48.7	42.3	30.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	28.6	15.9	13.4	9.1	11.8	29.1	594.5	48.7	24.8	
PE-CUEL	3.0	5.9	6.8	5.8	3.3	14.8	17.4	10.4	4.6	5.8	11.6	13.0	11.5	9.4	3.7	3.3	2.2	1.5	1.1	2.7	5.7	12.9	17.8	17.2	191.2	17.8	8.0	
PE-SAN-MATIAS	1.9	4.6	3.5	3.5	3.6	8.7	11.5	9.8	9.7	11.1	14.0	16.1	12.8	9.8	7.9	4.0	2.0	1.4	0.9	2.0	4.4	10.5	12.4	9.8	175.8	16.1	7.3	
PE-LOS-OLMOS	18.8	21.7	19.7	42.0	35.6	45.8	50.9	61.2	41.7	20.9	20.9	20.9	20.9	23.1	24.9	23.3	12.9	10.1	10.0	17.7	38.7	47.3	50.8	62.2	742.0	62.2	30.9	
PE-LAESPERANZA	2.5	1.7	1.2	1.6	1.2	3.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	2.8	5.0	4.8	4.7	2.7	1.2	0.7	0.8	0.8	2.8	3.9	6.3	7.7	6.7	3.1
PE-NEGRETE	16.4	9.9	9.9	10.8	10.3	21.7	22.6	20.5	21.1	12.0	12.0	12.0	12.0	14.9	17.8	16.3	8.5	5.2	5.0	5.0	15.4	24.7	30.6	31.7	366.3	31.7	15.3	
PE-LOSBUENOSAIRES	3.5	4.5	4.2	4.7	5.6	10.9	16.5	11.4	7.8	7.0	13.3	13.3	13.5	10.2	7.0	6.9	4.4	3.3	1.7	3.4	8.4	12.9	16.4	14.1	204.8	16.5	8.5	
PE-MESAMAVIDA	2.0	5.2	5.9	3.1	2.6	5.3	7.7	6.3	6.0	9.9	9.9	20.2	26.0	20.0	12.9	10.9	4.1	2.2	1.6	4.6	13.6	29.2	32.3	29.5	271.0	32.3	11.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	3.7	18.6	25.7	26.8	19.0	39.9	58.4	50.0	42.5	39.8	42.6	53.6	45.9	31.7	20.6	15.5	7.4	4.4	2.9	8.2	17.6	46.2	51.6	45.1	717.9	58.4	29.9	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.6	0.4	0.1	0.2	0.2	0.3	5.7	0.9	0.2	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.4	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.7	1.0	1.0	0.9	0.5	0.3	0.4	0.5	0.7	8.7	1.0	0.4	
PE-EL-ARRIBOL	1.6	1.5	2.6	4.7	4.3	8.3	8.5	8.7	2.4	0.3	1.7	2.0	1.7	0.9	2.8	7.4	8.9	9.0	9.1	7.4	4.1	3.5	2.3	0.9	104.3	9.1	4.3	
PE-RAKI	2.2	1.9	1.0	0.4	0.1	0.5	0.6	2.0	2.7	3.6	5.																	

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-12-2023

29-12-2023

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh		
PFV-CEME-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		
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	18.4	20.9	26.4	26.9	31.5	34.1	34.9	34.1	33.8	33.9	33.9	16.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	351.6	34.9	14.6	
PFV-COYA	129.2	79.0	1.1	0.1	0.2	0.0	0.0	16.6	54.0	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	35.8	1.5	110.8	134.9	134.7	0.0	1146.9	134.9	47.8		
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.9	4.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.0	1.7	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	98.1	136.3	136.2	136.2	136.2	158.3	175.3	154.6	148.2	139.4	139.4	85.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1685.1	175.3	70.2	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	43.0	85.0	85.0	85.0	85.0	91.4	96.0	90.0	86.7	83.0	82.9	39.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	974.2	96.0	40.6	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	8.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	8.1	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.4	7.5	8.8	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.7	5.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	92.1	9.1	3.8	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	37.6	65.8	65.2	66.2	66.2	67.9	69.3	67.7	64.6	61.2	61.1	30.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	735.0	69.3	30.6	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	24.0	33.0	33.9	34.0	33.9	40.9	47.8	46.9	45.4	46.8	41.7	14.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	450.0	47.8	18.8	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	42.9	61.0	68.4	69.0	81.6	80.6	77.0	75.4	72.3	69.1	68.9	40.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	820.8	81.6	34.2	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	8.3	8.6	8.7	8.4	8.8	8.8	8.7	8.1	6.2	5.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	8.8	3.6	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	3.5	5.0	5.1	5.4	5.4	5.1	4.2	3.9	4.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	5.4	1.9	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	22.2	23.3	27.1	27.3	32.9	35.4	36.3	36.4	36.4	36.4	36.4	22.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	381.6	36.4	15.9	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	38.8	41.9	51.2	52.0	62.0	56.1	47.9	47.1	47.0	46.9	46.9	34.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	592.1	62.0	24.7	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	6.8	7.2	8.2	8.0	7.9	8.2	8.1	7.9	7.4	6.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	8.2	3.5	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	30.4	64.5	85.3	88.0	75.9	85.9	92.0	88.0	81.0	79.3	29.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	908.0	95.9	37.8	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.0	10.0	10.0	14.7	16.0	14.9	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	7.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	152.2	16.0	6.3	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	14.4	44.6	49.8	57.1	59.6	47.9	35.9	35.1	34.0	31.9	31.9	23.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	473.8	59.6	19.7	
PFV-ANDES-IIB	56.6	4.4	0.4	1.3	0.2	0.0	0.1	5.9	12.1	49.5	50.1	73.9	80.2	65.2	47.1	45.3	44.0	42.1	42.1	9.9	94.0	104.8	97.6	95.1	1021.8	104.8	42.6		
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.8	52.8	52.1	52.1	52.1	52.1	78.2	98.2	85.4	80.5	76.1	76.1	51.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	826.2	98.2	34.4	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	6.7	8.2	7.9	8.0	8.5	8.4	8.3	8.1	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	8.5	3.6	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	6.0	7.2	7.0	7.2	7.5	7.4	7.4	7.3	7.2	5.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	7.5	3.2	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	4.5	5.5	5.3	5.4	5.7	5.6	5.6	5.6	5.4	4.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	5.7	2.4	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	38.7	43.3	44.5	45.0	42.0	39.0	38.0	40.4	44.0	36.3	14.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	441.1	45.0	18.4	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	52.3	88.3	85.8	87.2	90.2	88.0	81.4	78.4	68.4	70.5	58.8	25.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	890.4	90.2	37.1	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	32.7	38.0	49.4	50.0	60.4	65.2	67.0	62.5	48.9	57.8	55.6	20.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	617.7	67.0	25.7	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.8	44.3	48.5	75.3	78.5	79.7	71.7	67.4	66.0	64.1	62.5	62.5	27.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	776.1	79.7	32.3	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	82.9	103.1	103.2	103.3	103.3	101.1	101.2	99.0	99.8	99.1	92.2	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1143.0	103.3	47.6	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.7	4.6	5.5	5.0	5.4	6.0	5.9	5.9	4.8	3.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	6.0	2.3	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	31.3	43.8	46.7	48.3	49.8	50.1	48.6	47.4	46.6	44.9	38.7	18.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	521.4	50.1	21.7	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.1	4.6	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.7	4.5	3.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	4.9	2.1	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	9.1	13.7	15.0	15.7	16.1	16.0	15.6	15.4	15.1	14.2	11.2	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	164.5	16.1	6.9	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	46.5	43.0	56.9	58.0	65.6	52.3	64.4	68.9	65.3	61.8	61.7	40.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	702.9	68.9	29.3	
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	17.9	32.9	36.2	36.2	36.2	37.3	38.2	37.3	39.0	42.2	42.2	27.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	429.6	42.2	17.9	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	39.2	86.6	153.6	160.4	160.4	160.4	160.4	160.4	157.7	149.3	141.4	141.4	94.1	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1772.0	160.4	73.8	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	23.0	44.1	44.9	44.9	46.8	42.3	39.0	13.8	45.4	46.9	46.2	26.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	475.5	46.9	19.8	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.4	37.1	50.2	50.2	50.2	56.5	56.7	55.2	52.6	50.8	49.2	49.2	33.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	607.8	56.7	25.3	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	41.2	43.8	47.0	47.0	47.0	45.0	43.0	42.1	41.2	40.0	40.0	24.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	506.5	47.0	21.1	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	6.6	10.0	24.5	25.0	25.0	25.0	25.0	18.0	16.2	15.0	15.8	10.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	221.2	25.0	9.2	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	6.8	15.0	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	11.3	3.2	1.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	19.2	2.9	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.9	13.8	18.7	22.1	24.0	20.1	15.0	14.0	14.0	13.8	10.6	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	177.4	24.0	7.4	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.1	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	9.0	4.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.1	7.6	8.0	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	8.0	7.3	5.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.			



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.4	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	77.7	6.8	3.2	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	7.2	7.5	7.5	7.5	7.4	7.5	7.5	7.2	7.3	6.2	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	81.8	7.5	3.4	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	19.9	1.6	0.8	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	17.6	3.0	0.7	
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.3	1.1	
PFV-SANTA CLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.0	1.0	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	4.5	7.1	8.8	9.1	9.1	9.1	8.9	7.9	5.8	3.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	76.1	9.1	3.2	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	105.7	9.0	4.4	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	1.6	0.8	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	34.1	3.0	1.4	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	57.4	4.9	2.4	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	0.8	0.0	0.0	0.0	103.2	9.0	4.3	
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	1.6	0.8	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	0.0	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.9	0.7	0.0	0.0	0.0	104.7	9.0	4.4	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	1.9	1.0	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	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	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.1	0.4	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	8.5	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.7	8.1	5.3	0.8	0.0	0.0	0.0	101.1	9.1	4.2	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	34.1	2.9	1.4	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.7	0.0	0.0	0.0	104.2	9.0	4.3	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.6	0.0	0.0	0.0	104.1	9.0	4.3	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	8.1	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	86.9	9.0	3.6	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.0	2.2	2.3	2.3	3.0	0.0	0.0	1.0	0.6	0.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	18.7	3.0	0.8	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.5	1.2	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.3	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2	
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.4	0.7	
PFV-ALICAHUE	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	0.7	2.8	2.6	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.8	0.5	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.4	2.7	2.9	2.9	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.9	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	1.6	2.0	2.1	1.5	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.1	0.8	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.2	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.2	7.9	8.6	8.4	9.0	9.0	8.4	8.4	8.2	6.8	4.3	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	87.2	9.0	3.6	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.3	1.8	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.0	1.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0</																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	11.2	2.7	0.5	
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1	
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.9	6.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	5.8	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	7.8	3.1	
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1	
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.6	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	3.0	1.1	
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	9.0	3.7	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.5	1.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	7.6	2.5	0.3	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	7.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	8.4	8.9	8.7	7.9	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	92.7	9.0	3.9	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	5.4	7.6	8.1	8.4	1.9	8.3	8.1	7.7	7.1	6.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	73.8	8.4	3.1	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	1.9	0.9	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	101.1	9.0	4.2	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.4	3.9	4.1	5.1	6.7	6.6	6.2	5.4	4.4	3.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	51.8	6.7	2.2	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.3	0.0	1.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.1	0.8	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	3.2	1.7	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.9	7.0	7.6	7.8	7.9	7.8	7.8	7.7	7.5	7.3	6.1	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	83.9	7.9	3.5	
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	5.0	2.3	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.9	6.0	7.3	8.1	8.4	8.2	7.6	6.5	4.8	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	66.3	8.4	2.8	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	2.1	2.8	2.8	2.8	2.8	1.7	1.5	2.0	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	3.6	2.8	1.0	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	0.6	0.0	0.4	1.2	1.2	1.1	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.2	0.4	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.5	2.5	2.6	2.0	2.6	2.5	2.5	2.6	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	4.4	4.2	4.1	1.5	0.0	0.1	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	4.4	0.8	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.3	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	2.7	3.2	3.2	3.8	3.7	3.4	2.9	2.2	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	3.8	1.2	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	4.4	9.0	9.0	9.0	7.0	4.6	6.0	8.5	7.6	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	72.6	9.0	3.0	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	3.9	8.1	8.4	8.6	8.8	8.9	8.8	8.6	7.4	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	78.8	8.9	3.3	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.3	1.1	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	6.5	7.2	7.5	8.1	8.1	8.1	8.0	7.7	7.1	6.3	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	83.3	8.1	3.5	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.4	4.8	5.5	5.4	5.2	4.4	4.4	4.3	4.1	3.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	52.2	5.5	2.2	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	5.0	6.5	7.8	7.9	7.8	7.8	7.8	7.7	7.4	6.2	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	81.0	7.9	3.4	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.1	4.3	4.3	4.2	4.1	4.2	4.0	4.0	3.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	40.1	4.3	1.7	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.1	4.1	4.4	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.5	4.2	3.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	50.6	4.8	2.1	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.1	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.6	3.1	3.3	3.8	3.9	3.9	3.8	3.8	3.7	3.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	3.9	1.7	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	4.6	4.8	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	4.9	4.8	4.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	56.2	5.1	2.3	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.9	0.3	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2	
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.4	5.6	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	9.0	4.0	
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7	
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.4	0.7	
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.3	0.9	
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	8.1	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.5	7.3	7.5	6.9	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	9.0	3.8	
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	5.9	6.5	7.4	8.2	8.4	7.3	6.4	4.7	3.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	8.4	2.8	
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	2.1	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1	
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.0	1.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	12.9	20.4	22.0	22.0	19.0	16.0	15.2	15.0	15.0	10.2	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	176.0	22.0	7.3	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.8	0.7	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.8	2.4	1.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.0	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	5.9	7.7	8.2	8.3	8.2	8.0	6.9	5.2	7.2	6.5	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	8.3	3.3	
PFV-LAMANGA-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-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.4	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	5.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	105.7	9.0	4.4	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	4.7	5.3	5.5	5.5	5.5	5.6	5.6	5.5	4.9	4.1	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	5.6	2.4	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.1	0.6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.5	0.2	
PFV-JOSOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.4	0.6	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.1	5.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	9.0	3.8	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.5	8.0	8.7	8.7	8.7	8.6	8.3	7.9	7.2	5.5	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	8.7	3.4	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	7.2	8.4	8.7	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	8.0	6.6	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	8.8	3.9	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.5	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.0	0.5	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0	1.4	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.7	8.1	8.7	0.5	4.1	9.1	9.1	9.0	8.9	8.6	7.9	4.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	9.1	3.6	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.7	2.8	1.4	0.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.5	0.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	2.1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	5.8	5.8	5.8	5.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	5.9	2.8	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.4	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.4	0.7	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	0.5	2.5	1.5	1.8	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3	
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.5	2.7	2.7	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.7	4.9	6.1	6.4	6.4	6.4	6.5	6.5	6.1	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	6.5	2.6	
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																								















ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
29 de diciembre de 2023

29-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	GUACOLDA-4_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Cambio en la politica de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:00:00	-	NUEVEVENTANAS	NUEVEVENTANAS_CAR	120	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
00:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en la politica de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:07:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	AES GENER	-	-
00:12:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
00:13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:43:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
00:55:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
01:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	331	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	L12020001462 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-
01:41:00	-	-	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
01:41:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12020001462 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-
01:41:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
01:41:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
01:41:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L12023001631	ENLASA	-
01:41:00	-	NUEVEVENTANAS	NUEVEVENTANAS_CAR	272	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-
01:41:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
01:41:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
01:48:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de Gas.	-	-	-	CARDONES	-	-
02:18:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SD 2023106769	-	-	-	AES GENER	-	-
02:22:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	N	-	EP	-	OM	Cancela SD 2023105876	-	-	-	AES GENER	-	-
02:47:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	AES GENER	-	-
03:00:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12020001462 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:30:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
03:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
03:30:00	-	NUEVEVENTANAS	NUEVEVENTANAS_CAR	120	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
03:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
03:30:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
03:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-
03:30:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Cambio en la politica de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
03:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en la politica de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
03:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:00:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
04:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
04:00:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
04:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:27:00	-	-	RALCO_sivv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:27:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
04:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	277	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:00:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	331	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	L12020001462 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-
05:39:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2023105879	-	-	-	AES GENER	-	-
05:54:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:54:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
05:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
05:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
05:54:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	L12023001631	ENLASA	-
05:54:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
05:54:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-
06:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12020001462 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Control suministro de Gas.	-	-	-	CARDONES	-	-
06:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
06:16:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
06:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	90	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	L12020002330 - L12021002095 - L12021002293 - L12022002270 - L12023001974 - L12023119290	ENEL GENERACION	-
06:21:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sivv	90	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	L12020001974 - L12022002270 - L12021002293 - L12021002095 - L12020002330	ENEL GENERACION	-
06:33:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:33:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	300	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:33:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
06:33:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
06:33:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L12023001631	ENLASA	-
06:33:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
06:33:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-
06:33:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	L12023000134 - L12023000521	ENLASA	-
06:56:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CÓMASA	-	-
06:56:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:56:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
06:56:00	-	TODOPILLA-U16	TODOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:56:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	177	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	DI 2023121676	AES GENER	-
06:56:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:56:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:56:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-</			

29-12-2023														SSC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RD	-	MT	-	OM	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L12022001864 L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	-	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:07:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	533	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	379	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:09:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARBONES	-	-
07:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
07:19:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RD	-	MT	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
07:33:00	-	-	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:33:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:33:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	177	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	0	N	-	PC	-	SDCF	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:42:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:42:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	0	RD	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	130	N	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENDRCHILE	-	-
07:42:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	30	RD	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RD	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:42:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:42:00	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KIM	-	-
07:42:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001918	STS	-	-
07:42:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:42:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	NUEVAYALDEA-1	NUEVAYALDEA-1_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA-3_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	31	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001989	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:54:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	HIJRO MAULE	-	-
07:54:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	HIJRO MAULE	-	-
07:54:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	HIJRO MAULE	-	-
07:54:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:54:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:54:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:54:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	LAP	-	-
07:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	LAP	-	-
07:54:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:54:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:54:00	-	RENANCO	RENANCO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:54:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:54:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:54:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-DIEGO FALMAGRO	PFV-DIEGO FALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-PAMPAS LARNORTE	PFV-PAMPAS LARNORTE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-SOLELISESERTO	PFV-SOLELISESERTO	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-MESE TADEL OSAÑDES	PFV-MESE TADEL OSAÑDES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	RNE	-	-
07:54:00	-	HIJROMAUQUE	HIJROMAUQUE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	AILLIN	AILLIN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:54:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:54:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:54:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
07:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-ELRELCANO	PFV-ELRELCANO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:54:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:54:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:54:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:54:00	-	CDC	-	-500	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	-	-	-
07:54:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata General						

29-12-2023														SSC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	ANTUICO-2	ANTUICO-2	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	CURILAHUE	CURILAHUE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	ISLA-1	ISLA-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L10021001067 L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	57	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L10021001067 L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L10021001064 L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	162	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:54:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	LALAI-1	LALAI-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGINE	-	-
07:54:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	131	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-CONERO	PFV-CONERO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PELLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PE-PUELOESUR	PE-PUELOESUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L10021001067 L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L10023000756 L10023001285 L10023001283	KELAR	-	-
08:01:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	Desacople KELAR TG2	-	-	L10023000756 L10023001285 L10023001283	KELAR	-	-
08:01:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	Desacople KELAR TG2	-	-	L10021001789 L10022000846 L10023001283	KELAR	-	-
08:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	L10023001893	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	169	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L10022001893 L10023001852	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10021001067 L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-															



29-12-2023														SSC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapcope	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_simv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	L2002001974 - L2002002170 L2001000293 - L2001000295 - L2002000230	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Crujeles	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
09:22:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
09:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	31	IF	-	PC	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	N	-	ARAUCO	-	-
09:51:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	L2002000134 - L2002000521 - D20023114374	ENLASA	-	-
10:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	N	-	COLBUN	-	-
10:05:00	-	RALCO-2	RALCO-2_simv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:08:00	-	RALCO-2	RALCO-2_simv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:24:00	-	RALCO-1	RALCO-1_simv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	L2002002014	ENEL GENERACION	-	-
10:27:00	-	RALCO-1	RALCO-1_simv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	L2002002014	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	L2002001067 - L2002000240	ENEL GENERACION	-	-
11:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	L2002001067 - L2002000240	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	L2002001064 - L2002000240	ENEL GENERACION	-	-
12:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	L2002001064 - L2002000240	ENEL GENERACION	-	-
13:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	L2002000240	ENEL GENERACION	-	-
13:13:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	L2002000240	ENEL GENERACION	-	-
13:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	175	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-SOLDELELA	PFV-SOLDELELA	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	265	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	223	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:16:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:16:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
13:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-ACRILESOLAR	PFV-ACRILESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
13:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
13:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
13:16:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:16:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:16:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-DIEGOSALMAGRO	PFV-DIEGOSALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PE-MALLECONDORTE	PE-MALLECONDORTE	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-SOLDESVIENTO	PFV-SOLDESVIENTO	163	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-MESE TADELOSANDES	PFV-MESE TADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:16:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:16:00	-	PFV-ELRELCANO	PFV-ELRELCANO	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:16:00	-	PE-LAESPERAN														

29-12-2023													SSC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lasteria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
13:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L1020002330- L1021002095- L1021002293- L1022000270- L1023001974- L1023119790	ENEL GENERACION	-	-
14:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	CDC	-	-160	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	CDC	-	-
14:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:54:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:54:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	134	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:54:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	157	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:54:00	-	PE-LOSURURROS	PE-LOSURURROS	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:54:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:54:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:54:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:54:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:54:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
14:54:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
14:54:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
14:54:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
14:54:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:54:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:54:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:54:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:54:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:54:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	146	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:54:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:54:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	188	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	201	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-CHIHARRIS	PFV-CHIHARRIS	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-FINISTERRA	PFV-FINISTERRA	170	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-CAMPOLONGEL	PFV-CAMPOLONGEL	259	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	217	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:54:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:54:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:54:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:54:00	-	PFV-CARRICORNIO	PFV-CARRICORNIO	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:54:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:54:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
14:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-CERRITOSMINADOR	PFV-CERRITOSMINADOR	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-CONESO	PFV-CONESO	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:54:00	-	PFV-SANREDO-CPG	PFV-SANREDO-CPG	41	N	-	CI	-	OM</							

29-12-2023														SSC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	158	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PE-SILIQUEO	PE-SILIQUEO	131	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:54:00	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:54:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:54:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:54:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	L2023001974 - L2022002270 - L2022000299 - L2021002095 - L2020002330	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	177	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
15:07:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
15:27:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1_GNL_E	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
15:33:00	-	CANUTILLAR-1	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
15:35:00	-	RALCO-1	RALCO-1	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L2023002014	ENEL GENERACION	-	-
15:40:00	-	KELAR	KELAR-TG1-TG1+0-STV_GNL_B	135	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
16:01:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S KEJAR TG1	-	-	-	KELAR	-	-
16:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
16:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	194	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	185	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	PE-LOSBUENAIRES	PE-LOSBUENAIRES	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-SERRAQUINDA	PE-SERRAQUINDA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	139	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	211	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	209	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-CONESO	PFV-CONESO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		

29-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-CARRERAPINTO	PVV-CARRERAPINTO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-DIEGODALMAGRO	PVV-DIEGODALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-PAMPASOLARNORTE	PVV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-HUATACONDO	PVV-HUATACONDO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-JAVIERA	PVV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-LAHUELLA	PVV-LAHUELLA	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-ATACAMAOLAR-2	PVV-ATACAMAOLAR-2	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-SOLDELDESERTO	PVV-SOLDELDESERTO	138	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-DOEMEYO	PVV-DOEMEYO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-MESE TADE LOS ANDES	PVV-MESE TADE LOS ANDES	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PVV-QUILAPULIN	PVV-QUILAPULIN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:23:00	-	PVV-GRANJA	PVV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:23:00	-	PVV-RIDESCONIDDO	PVV-RIDESCONIDDO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:23:00	-	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:23:00	-	PVV-ELPELICANO	PVV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:23:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:23:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
16:23:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PVV-ALMEYDA	PVV-ALMEYDA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PVV-ELEROMERO	PVV-ELEROMERO	128	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PVV-ESTYA	PVV-ESTYA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PVV-MALGARIDA	PVV-MALGARIDA	141	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:23:00	-	PVV-ANDES	PVV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:23:00	-	PVV-ANDES2A	PVV-ANDES2A	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:23:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:23:00	-	PVV-ANDES2B	PVV-ANDES2B	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:23:00	-	ELPASA-1	ELPASA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:23:00	-	ELPASA-2	ELPASA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:23:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:23:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:23:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:23:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:23:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	211	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	191	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	PVV-DIEGODALMAGROSUR	PVV-DIEGODALMAGROSUR	138	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
17:09:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Crieluos	-	-	-	-	-	-
17:09:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	21	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crieluos	-	-	ARAUCO	-	-
17:26:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	Cancela SI 2023114374	-	-	-	ENLASA	-	-
17:47:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	113	RO	LC	PMT	-	RE	E/S TVU	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	169	LF	LC	MT	PCP	OM	E/S TVU	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:49:00	-	PANGUE-2	PANGUE_BALCO_simv	225	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:52:00	-	RALCO-1	RALCO_simv	0	PO	-	EP	-	EP	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RALCO-1	RALCO_simv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	177	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:30:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	120	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	79	N	LC	PMT	-	OM	E/S KELAR TV	-	-	-	KELAR	-	-
19:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
19:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:08:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	135	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	KELAR	-	-
19:20:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-	-
19:28:21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
19:35:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40:																

29-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	KELAR	KELAR_TG1_TG1+0_STY_GNL_B	263	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
19:40:00	-	TOCOPILA-US	TOCOPILA-US_TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	PANGUE	-	-
19:40:00	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS_CAR	272	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	L12023001648	-	ESCUADRON	-	-
19:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RD	-	PC	CF	OM	-	-	L12023001308	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:40:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	379	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENDORCHILE	-	-
19:40:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RD	-	PC	CF	OM	-	-	L12023000175	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RD	-	PC	CF	OM	-	-	L12023000175	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	155	RD	-	PC	CF	OM	-	-	L12022002169	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:40:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:40:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	19	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	L12023001918	-	STS	-	-
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_v8gn	237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_v8gn	237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vstodo	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vstodo	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:40:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	60	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	L12023001989	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40:00	-	NUIEVAALDEA-3	NUIEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:40:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	275	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	L12022001893	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RD	LC	PC	-	OM	-	-	L12020001462	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:05:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	129	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:13:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	60	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	108	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRD	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRD	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:30:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
21:35:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	331	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RD	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RD	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:37:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RD	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RD	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:38:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:38:00	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS_CAR	120	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
22:38:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:38:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:38:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:38:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:38:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:38:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
22:38:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
22:38:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	60	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:38:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:38:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:38:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:54:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:00:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:22:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:22:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:22:00	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS_CAR	272	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
23:22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	129	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:22:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:22:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:22:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:2																

29-12-2023													SSC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:22:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_B1+BL2+BL3_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-

# INFORME DIARIO

Viernes 29 de Diciembre 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 Pulelfu	91.2	99.6	+9.21 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.5	-0.23 %	PMG
BESS Angamos	-	5.4	GNP		PMG HP Renaico	91.9	122.0	+32.81 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	25.6	19.1	-25.54 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	12.3	95.6	+677.24 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.6	GNP		PMG PE La Esperanza	92.2	74.7	-19.00 %	PMG
BESS Salvador	-	212.1	GNP		PMG PFV Antay	86.5	76.1	-12.07 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	17.5	29.9	+70.69 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1320.0	1406.3	+6.54 %		PMG PFV Chercan	-	78.1	-	PMG
HE Angostura	2613.1	2972.0	+13.73 %		PMG PFV De los Andes	81.5	87.0	+6.79 %	PMG
HE Antuco	4509.4	3899.2	-13.53 %	RO	PMG PFV Del Desierto	82.1	58.1	-29.17 %	PMG
HE Canutillar	2936.1	2678.0	-8.79 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1440.0	1405.1	-2.42 %	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	10026.9	9584.0	-4.42 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	2850.8	3996.7	+40.20 %	DF	PMG PFV Machicura	48.2	78.4	+62.55 %	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	3387.6	4741.0	(*) +39.95 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12293.5	11988.7	-2.48 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	4.9	15.1	+207.67 %	PMG
HE Pilmaiquén	622.0	577.9	-7.09 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.9	1.7	-7.03 %	PMG
HE Ralco	6878.6	7660.3	+11.36 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	61.7	97.0	+57.16 %	PMG
HE Rapel	3921.0	3552.1	-9.41 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	97.3	-	PMG
HP Abanico	918.2	899.2	-2.07 %		PMG PFV SDGx01	6.9	6.3	-8.70 %	PMG, DF
HP Alfalfal	3393.1	3344.7	-1.43 %		PMG PFV Sol del Norte	73.4	77.1	+5.01 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	27.2	75.4	+177.02 %	PMG
HP Ancoa	287.6	372.9	+29.66 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1236.0	1333.8	+7.91 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	112.8	121.6	+7.80 %		PMG TER CMPC Tissue	-	18.7	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	396.9	+10.25 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	438.0	422.1	-3.63 %		PMG TER Celco	107.2	151.5	+41.30 %	PMG
HP Chacayes	1788.7	2297.1	+28.42 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	132.0	130.6	-1.06 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	165.6	255.5	+54.30 %		PMG TER Constitución	5.7	0.0	-100.00 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	276.0	286.4	+3.76 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1676.2	1703.7	+1.64 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	360.0	364.7	+1.30 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1240.0	1268.6	+2.31 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	275.0	281.1	+2.22 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	236.7	240.7	+1.67 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	874.0	1158.7	+32.57 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1455.0	-12.14 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	585.0	612.0	+4.62 %	
HP La Confluencia	2825.0	2957.5	+4.69 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	751.3	-15.76 %	
HP Laja I	224.0	70.3	-68.61 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	162.0	144.7	-10.69 %	
HP Lircay	480.0	489.6	+2.00 %	
HP Loma Alta	716.1	718.3	+0.31 %	
HP Los Hierros	9.0	29.0	+221.67 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	30.6	32.1	+5.09 %	
HP Los Quilos	706.0	699.5	-0.92 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	52.8	+10.00 %	
HP Mampil	479.9	425.2	-11.39 %	
HP Mocho	148.8	200.6	+34.81 %	DF
HP Palmucho	766.5	764.3	-0.28 %	
HP Peuchen	816.9	683.1	-16.38 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	517.6	452.3	-12.62 %	
HP Puntilla	220.5	244.3	+10.79 %	DF
HP Queltehues	720.0	577.7	-19.76 %	DF
HP Quileco	1197.3	814.0	-32.01 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	399.6	+0.91 %	
HP Rio Picoiquen	84.0	94.6	+12.62 %	
HP Rucatayo	640.0	619.4	-3.22 %	
HP Rucue	2786.5	2023.0	-27.40 %	RO
HP San Andres	958.9	853.1	-11.03 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1598.9	-8.89 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	163.8	GNP	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	636.7	594.5	-6.63 %	
PE Atacama	746.7	329.0	-55.94 %	
PE Aurora	857.8	963.5	+12.32 %	
PE Cabo Leones 1	572.6	409.2	-28.54 %	
PE Cabo Leones 2	1267.6	358.9	-71.68 %	
PE Cabo Leones 3	665.4	422.9	-36.45 %	
PE Calama	943.4	818.3	-13.26 %	
PE Campo Lindo	387.0	717.9	+85.50 %	
PE Canela	6.2	6.3	+1.02 %	
PE Canela 2	42.2	40.1	-4.86 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1001.4	758.8	-24.23 %	
PE Cuel	242.3	191.2	-21.07 %	
PE El Arrayán	358.8	114.4	-68.11 %	
PE El Maitén	71.9	24.3	-66.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	3513.8	-21.56 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4536.9	4388.8	-3.26 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	239.0	-34.69 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	873.9	-8.97 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	293.3	254.2	-13.33 %	
TER CMPC Pacífico	442.0	556.4	+25.88 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	163.6	+36.33 %	
TER Campiche	0.0	5.0	GNP	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	111.1	120.3	+8.29 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4234.0	4120.1	-2.69 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	DF
TER Cogeneradora Aconcagua	248.4	1248.0	+402.37 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	DF
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	362.6	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	919.6	248.8	-72.94 %	P	TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	74.2	142.2	+91.57 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	380.4	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	23.3	5.7	-75.50 %		TER Energía Pacífico	318.0	329.9	+3.75 %	LF
PE Llanos del Viento	1391.1	818.0	-41.19 %		TER Escuadrón	42.1	19.0	-54.91 %	LF
PE Lomas de Duqueco	394.3	397.4	+0.80 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	232.5	204.8	-11.90 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	118.0	166.3	+40.96 %		TER Guacolda 1	2092.5	2127.0	+1.65 %	
PE Los Olmos	777.5	742.0	-4.57 %	LF	TER Guacolda 2	50.0	51.0	+2.08 %	LF
PE Malleco Norte	805.5	731.3	-9.21 %		TER Guacolda 3	2304.3	2198.4	-4.60 %	
PE Malleco Sur	1075.2	939.7	-12.60 %		TER Guacolda 4	2178.9	2156.5	-1.03 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2074.4	2052.5	-1.06 %	
PE Mesamavida	386.0	271.0	-29.79 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	61.8	19.4	-68.60 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	393.1	366.3	-6.81 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	946.4	1253.5	+32.45 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	13.7	0.0	-100.00 %	LF	TER IEM	5205.7	5540.8	+6.44 %	
PE Punta Palmeras	0.4	26.2	+5872.60 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	188.9	107.5	-43.09 %		TER Kelar GNL	4253.4	4497.3	+5.73 %	
PE Renaico	955.8	741.6	-22.41 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	809.2	1297.1	+60.29 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1468.4	1365.9	-6.98 %		TER Laja Energía Verde	156.0	113.0	-27.56 %	
PE San Juan	868.7	523.1	-39.79 %		TER Lautaro I	446.0	589.6	+32.19 %	
PE San Matías	111.8	175.8	+57.27 %		TER Lautaro II	377.0	0.0	-100.00 %	MM
PE San Pedro	107.2	160.9	+50.09 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	149.1	221.7	+48.69 %		TER Loma Los Colorados II	237.3	0.0	-100.00 %	
PE Sarco	619.5	415.3	-32.97 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	754.0	558.0	-25.99 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	249.7	179.8	-27.99 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	118.5	129.9	+9.60 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	548.0	665.1	+21.36 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	514.1	587.6	+14.31 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	1117.3	976.0	-12.65 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	22.5	26.2	+16.53 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	19.8	18.5	-6.56 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	372.9	432.9	+16.08 %		TER Masisa	190.8	163.9	-14.08 %	LF
PFV Almeyda	479.2	475.5	-0.78 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	187.1	152.2	-18.63 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	570.2	473.8	-16.90 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1528.0	1021.8	-33.13 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1136.4	1143.0	+0.57 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Azabache	519.1	355.7	-31.47 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1212.3	820.8	-32.29 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	221.0	GNP	
PFV Campos del Sol	3673.0	2803.2	-23.68 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	623.8	46.7	-92.51 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	888.0	629.4	-29.12 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Cerro Dominador	1094.6	735.0	-32.85 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	132.7	221.2	+66.61 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	214.0	702.9	+228.38 %		TER Nehuenco II GNL	2194.6	557.0	(*) -74.62 %	
PFV Coya	1557.7	1146.9	-26.37 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	93.7	177.4	+89.25 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1220.5	1629.9	+33.54 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1622.2	908.0	-44.03 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	1678.3	2142.8	+27.68 %	RO
PFV Doña Carmen	218.9	176.0	-19.61 %		TER Norgener-NTO2	2159.4	2253.6	+4.36 %	RO
PFV El Aguila	6.7	11.9	+77.61 %		TER Nueva Aldea	1175.3	920.1	-21.71 %	
PFV El Manzano	544.8	131.6	-75.85 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1112.8	776.9	-30.19 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1312.4	1194.4	-8.99 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	845.4	450.0	-46.77 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2542.3	1685.1	-33.72 %		TER Nueva Renca GNL	4562.4	5452.0	+19.50 %	
PFV Granja Solar	585.9	776.1	+32.47 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3708.1	2349.9	(*) -36.63 %		TER Nueva Ventanas	2664.4	3174.0	+19.13 %	
PFV Huatacondo	523.9	441.1	-15.81 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	246.9	231.2	-6.35 %		TER PAS Mejillones	408.0	515.2	+26.28 %	
PFV Javiera	294.6	506.5	+71.93 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	500.9	351.6	-29.81 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	165.5	94.2	-43.11 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	815.3	609.6	-25.23 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.9	16.2	-4.09 %		TER Quintero 1A GNL	335.0	330.0	-1.49 %	
PFV Lalackama	147.3	521.4	+253.99 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	32.6	164.5	+404.37 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	41.2	GNP	P	TER Quintero 1B GNL	362.4	360.0	-0.65 %	
PFV Llano de Llampos	580.6	681.0	+17.29 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	237.4	148.3	-37.53 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	26.9	39.3	+45.97 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	989.8	929.3	-6.11 %		TER San Isidro I GNL	4153.0	4714.0	+13.51 %	
PFV Malgarida	2156.6	1772.0	-17.83 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	436.8	371.3	-15.00 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1396.2	573.1	-58.95 %		TER San Isidro II GNL	5546.0	5342.3	-3.67 %	
PFV Nuevo Quillagua	928.6	617.7	-33.49 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Pampa Camarones	26.1	46.7	+78.93 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	192.9	429.6	+122.71 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	890.6	592.1	-33.52 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	67.9	68.4	+0.66 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	138.7	147.2	+6.13 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	731.9	578.9	-20.90 %		TER Santa Fe	1036.0	1230.3	+18.75 %	
PFV Rio Escondido	1559.6	1123.8	-27.95 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	324.8	70.2	-78.38 %		TER Santa Marta	281.1	101.8	-63.79 %	
PFV San Andres	205.6	303.7	+47.71 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	499.4	527.8	+5.68 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1300.9	890.4	-31.55 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	610.2	516.7	-15.32 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1494.5	826.2	-44.71 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	401.0	607.8	+51.57 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1842.7	1887.8	+2.45 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	827.6	731.5	-11.62 %	
PFV Uribe Solar	504.4	381.6	-24.36 %	LF
PFV Usya	345.1	358.9	+3.97 %	
PFV Valle Escondido	1002.2	696.3	-30.52 %	
PFV Valle del Sol	1380.6	974.2	-29.44 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	123.8	116.2	-6.14 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.9	24.9	+8.76 %	PMG
PMG HP Callao	9.5	8.4	-11.13 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	121.4	+83.94 %	PMG
PMG HP Chiburgo	30.0	475.0	+1483.33 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	113.9	+9.52 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	69.9	+0.01 %	PMG
PMG HP Correntoso	148.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	17.7	18.8	+6.21 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	3.5	+45.83 %	PMG
PMG HP Llauquereo	9.5	7.2	-24.33 %	PMG
PMG HP MC1	56.4	54.2	-3.90 %	PMG
PMG HP MC2	16.9	15.7	-7.21 %	PMG
PMG HP MC3	14.4	16.6	+14.93 %	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	102.5	+6.77 %	PMG
PMG HP Nalcas	64.4	62.1	-3.58 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	172.1	172.2	+0.07 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	64.2	-2.73 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1638.7	5214.9	(*) +218.23 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	488.7	829.5	+69.74 %	LF
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	314.2	442.1	+40.70 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>231541.4</b>	<b>223480.1</b>	<b>-3.48 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.2	62.3	+7.07 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.3	+2.08 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.2	80.2	-1.18 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	8.7	10.6	+21.64 %
PMGD HP Calíboro	24.9	25.9	+4.16 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	7.2	5.5	-22.98 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.4	10.6	+1.95 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	79.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	50.4	-
PMGD HP Dongo	7.5	4.3	-42.32 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.5	-
PMGD HP El Agrío	18.2	16.3	-10.48 %
PMGD HP El Arrayán	-	23.1	-
PMGD HP El Atajo	20.3	19.6	-3.58 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.6	-13.82 %
PMGD HP El Canelo	65.9	65.0	-1.40 %
PMGD HP El Colorado	8.3	7.9	-4.92 %
PMGD HP El Diuto	64.1	63.5	-0.86 %
PMGD HP El Galpón	30.9	28.3	-8.23 %
PMGD HP El Llano	21.3	12.2	-42.78 %
PMGD HP El Manzano	70.2	69.5	-1.05 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.0	23.5	+2.07 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	25.9	+4.27 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.4	3.9	-58.74 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.6	-17.79 %
PMGD HP La Compañía II	36.6	36.6	+0.07 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.1	7.7	-4.12 %
PMGD HP Las Flores	0.0	2.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	121.0	119.0	-1.72 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	5.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	33.1	40.9	+23.80 %
PMGD HP Los Padres	4.0	3.5	-12.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	10.8	24.0	+121.67 %
PMGD PFV Los Cisnes	40.6	40.7	+0.30 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.9	21.5	-13.60 %
PMGD PFV Los Jotes	18.8	24.1	+28.25 %
PMGD PFV Los Lagos	9.8	21.3	+116.46 %
PMGD PFV Los Libertadores	56.8	51.8	-8.87 %
PMGD PFV Los Lirios	31.0	54.5	+76.10 %
PMGD PFV Los Magnolios	17.2	30.2	+75.35 %
PMGD PFV Los Molinos	95.8	103.7	+8.22 %
PMGD PFV Los Nogales	20.3	20.4	+0.33 %
PMGD PFV Los Paltos	21.8	20.3	-6.88 %
PMGD PFV Los Patos	30.2	32.4	+7.28 %
PMGD PFV Los Perales	16.7	19.8	+18.13 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tordos	22.2	56.2	+152.75 %
PMGD PFV Luce Solar	24.0	24.5	+2.13 %
PMGD PFV Luders	29.1	30.6	+5.26 %
PMGD PFV Lumbreras	18.7	32.2	+72.14 %
PMGD PFV Luna	25.4	22.9	-9.76 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.9	20.0	+0.57 %
PMGD PFV Maikono	16.2	26.6	+64.28 %
PMGD PFV Maimalicán	14.4	28.3	+95.51 %
PMGD PFV Maitenlahue	14.5	27.8	+92.10 %
PMGD PFV Malaquita II	84.6	91.7	+8.47 %
PMGD PFV Malinke	12.2	16.0	+31.14 %
PMGD PFV Malloco	11.7	17.6	+50.33 %
PMGD PFV Malvilla	0.0	22.5	-
PMGD PFV Manao	20.4	27.0	+32.75 %
PMGD PFV Mandinga	38.9	50.1	+28.91 %
PMGD PFV Marambio	14.5	24.8	+70.71 %
PMGD PFV Marañón	0.0	3.0	-
PMGD PFV Marchigue II	74.6	93.6	+25.44 %
PMGD PFV Marchigue VII	9.9	26.0	+162.84 %
PMGD PFV Marin	20.0	27.5	+37.77 %
PMGD PFV María Pinto	16.2	25.6	+58.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	32.5	69.4	+113.10 %
PMGD PFV Meli	34.9	85.4	+145.03 %
PMGD PFV Membrillo	8.2	24.8	+201.75 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.0	18.6	+85.45 %
PMGD PFV Milán A	11.5	11.2	-3.23 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.6	28.5	+15.81 %
PMGD PFV Mostazal	90.6	93.9	+3.65 %
PMGD PFV Moya	101.2	81.5	-19.43 %
PMGD PFV Mutupín	45.3	87.5	+93.20 %
PMGD PFV Nahuén	96.7	54.5	-43.67 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.9	32.3	+1.23 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.6	-
PMGD HP Maisán	4.6	4.4	-4.71 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	77.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	47.8	49.0	+2.66 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.0	2.7	-33.37 %
PMGD HP Muchi	1.4	1.3	-12.37 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.7	-
PMGD HP Munilque II	7.8	9.5	+22.16 %
PMGD HP Palmar	60.0	61.3	+2.23 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.5	3.3	-6.45 %
PMGD HP Pichilonco	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.4	8.6	-9.16 %
PMGD HP Purísima	10.0	10.1	+1.02 %
PMGD HP Quillaileo	9.9	7.4	-24.90 %
PMGD HP Reca	8.6	7.9	-7.31 %
PMGD HP Roblería	50.6	59.3	+17.20 %
PMGD HP Río Mulchén	8.4	8.9	+6.06 %
PMGD HP Río Trueno	25.1	21.9	-12.79 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	10.4	-
PMGD HP Santa Isabel	13.5	16.1	+19.39 %
PMGD HP Santa Rosa	8.2	10.8	+31.44 %
PMGD HP Sauce Andes	0.6	0.3	-50.10 %
PMGD HP Trailelfú	8.0	7.4	-7.05 %
PMGD HP Tranquil	16.0	13.5	-15.73 %
PMGD HP Triful Triful	16.3	18.6	+14.28 %
PMGD PE El Arrebol	7.5	99.0	+1225.76 %
PMGD PE El Nogal	13.8	69.8	+405.57 %
PMGD PE Huajache	56.5	20.5	-63.71 %
PMGD PE Las Peñas	52.8	75.8	+43.47 %
PMGD PE Lebu III	34.7	7.1	-79.49 %
PMGD PE Raki	66.7	33.8	-49.27 %
PMGD PE Ucuquer	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	38.8	56.6	+45.90 %
PMGD PFV Alcaldesa	38.3	67.4	+76.01 %
PMGD PFV Alcon Solar	40.5	101.1	+149.71 %
PMGD PFV Alhué	24.2	35.2	+45.17 %
PMGD PFV Alicahue	29.6	11.4	-61.49 %
PMGD PFV Alto Solar	26.1	4.2	-83.95 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.3	14.3	+7.74 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.8	28.7	-17.34 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.6	22.9	-6.95 %
PMGD PFV Anakena	81.8	105.7	+29.30 %
PMGD PFV Antonia	12.0	30.3	+151.47 %
PMGD PFV Argomedo	35.8	83.9	+134.15 %
PMGD PFV Arica	-	39.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.3	25.2	+64.99 %
PMGD PFV Newentun	45.7	45.9	+0.60 %
PMGD PFV Nihue	15.1	28.2	+86.91 %
PMGD PFV Norte Chico	17.5	11.4	-34.69 %
PMGD PFV Ocoa	25.0	24.4	-2.40 %
PMGD PFV Olivia	22.3	22.3	+0.14 %
PMGD PFV Olivier	26.9	15.7	-41.80 %
PMGD PFV Olivillo	53.8	78.2	+45.32 %
PMGD PFV Orion	17.6	30.5	+73.69 %
PMGD PFV Orquidea Solar	17.6	23.1	+31.32 %
PMGD PFV Ovalle Norte	60.5	77.7	+28.48 %
PMGD PFV Ovejería	76.8	84.9	+10.57 %
PMGD PFV PAS1	55.1	89.1	+61.69 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	24.8	51.6	+108.18 %
PMGD PFV Pachira	48.8	93.4	+91.52 %
PMGD PFV Paillihue	63.3	64.6	+2.15 %
PMGD PFV Paine	98.2	97.8	-0.46 %
PMGD PFV Palto Sunlight	60.1	78.4	+30.44 %
PMGD PFV Pama	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	16.2	39.6	+144.09 %
PMGD PFV Panquehue II	33.7	35.2	+4.67 %
PMGD PFV Paraguay	79.4	78.9	-0.68 %
PMGD PFV Paranal	3.9	21.2	+442.31 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	14.5	24.7	+69.52 %
PMGD PFV Parque Curicura	35.4	78.6	+122.14 %
PMGD PFV Parque El Olivar	62.9	90.4	+43.67 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.0	35.6	+1.67 %
PMGD PFV Parque La Colonia	45.8	91.9	+100.72 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.3	10.6	+2.55 %
PMGD PFV Parque Nancagua	25.2	55.3	+119.25 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	53.6	92.8	+73.26 %
PMGD PFV Parque San Javier	26.7	52.2	+95.55 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.1	81.0	-19.13 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	41.5	54.5	+31.19 %
PMGD PFV Pastrán	82.2	103.9	+26.35 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	41.2	57.4	+39.19 %
PMGD PFV Pedreros	23.8	29.8	+25.17 %
PMGD PFV Pegasus	17.9	30.6	+71.01 %
PMGD PFV Pellin	-	26.7	-
PMGD PFV Pelumpen	18.7	25.5	+36.33 %
PMGD PFV Penaflo	50.3	76.6	+52.34 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	11.7	26.4	+125.29 %
PMGD PFV Pepa	94.0	88.2	-6.14 %
PMGD PFV Pequen	10.6	26.2	+146.39 %
PMGD PFV Peralillo	7.2	9.8	+35.69 %
PMGD PFV Pica	2.2	2.5	+11.60 %
PMGD PFV Pichon	9.4	11.8	+24.50 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	11.9	31.4	+163.33 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	13.6	21.4	+57.39 %
PMGD PFV Armazones	11.9	47.3	+296.15 %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.7	27.8	+137.70 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	58.9	95.6	+62.37 %
PMGD PFV Avellano	-	8.0	-
PMGD PFV Aviles	34.3	57.7	+68.21 %
PMGD PFV Ayla	42.3	102.6	+142.28 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	26.7	27.7	+3.85 %
PMGD PFV Bellavista	61.8	55.0	-10.99 %
PMGD PFV Berruenco	51.2	96.5	+88.47 %
PMGD PFV Blu	-	28.1	-
PMGD PFV Bulnes Barones	13.9	30.0	+116.15 %
PMGD PFV Bérnago	11.3	26.4	+132.78 %
PMGD PFV Cabilo Sunlight	71.4	86.9	+21.60 %
PMGD PFV Cabilsol	16.0	19.3	+20.88 %
PMGD PFV Cabrero	39.2	44.2	+12.74 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	92.1	90.5	-1.69 %
PMGD PFV Caimi	0.7	1.2	+64.25 %
PMGD PFV Calama	79.7	96.9	+21.56 %
PMGD PFV Calle Larga	21.9	27.9	+27.53 %
PMGD PFV Candelaria Solar	11.8	26.8	+127.30 %
PMGD PFV Canelillo	24.9	29.3	+17.63 %
PMGD PFV Canesa	25.9	20.6	-20.54 %
PMGD PFV Cantera	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantillana	23.4	46.7	+99.09 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.6	5.7	+0.80 %
PMGD PFV Caracoles	9.8	22.3	+127.85 %
PMGD PFV Casabermeja	23.3	62.1	+166.44 %
PMGD PFV Casuto	20.7	23.4	+12.90 %
PMGD PFV Catemu	15.8	18.8	+18.80 %
PMGD PFV Catán	26.5	23.6	-10.98 %
PMGD PFV Cauquenes	25.5	26.1	+2.54 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	63.3	63.5	+0.40 %
PMGD PFV Chacabuco	81.2	87.0	+7.18 %
PMGD PFV Chalinga	25.7	29.1	+13.47 %
PMGD PFV Champa	8.0	9.5	+17.84 %
PMGD PFV Chancon	20.4	21.0	+2.89 %
PMGD PFV Chilener	-	0.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	47.5	7.6	-83.97 %
PMGD PFV Chuchifí	16.7	19.2	+14.85 %
PMGD PFV Cipres	34.7	63.5	+82.84 %
PMGD PFV Citrino	24.2	8.4	-65.41 %
PMGD PFV Ckilir	83.9	0.8	-99.10 %
PMGD PFV Clementina	6.7	9.6	+42.69 %
PMGD PFV Cocharcas	15.4	27.8	+80.38 %
PMGD PFV Cocinillas	22.6	27.2	+20.16 %
PMGD PFV Coinco	-	24.8	-
PMGD PFV Colchagua	11.9	27.8	+133.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	23.8	30.4	+27.82 %
PMGD PFV Piquero	63.5	97.4	+53.35 %
PMGD PFV Pirque	23.7	25.2	+6.24 %
PMGD PFV Pitotoy	28.6	31.7	+10.79 %
PMGD PFV Pitra	17.1	23.2	+35.21 %
PMGD PFV Placilla	27.8	71.5	+156.98 %
PMGD PFV Playarito	12.5	31.3	+149.78 %
PMGD PFV Playero	11.4	31.3	+175.39 %
PMGD PFV Playeron	13.3	32.2	+142.90 %
PMGD PFV Plomo Verano	13.2	23.4	+76.65 %
PMGD PFV Población	25.4	25.8	+1.38 %
PMGD PFV Pocillas	-	13.0	-
PMGD PFV Portezuelo	24.9	26.2	+5.45 %
PMGD PFV Pretty Field	16.2	20.2	+24.62 %
PMGD PFV Puangue	26.2	41.5	+58.52 %
PMGD PFV Pueblo Seco	42.5	92.7	+118.13 %
PMGD PFV Puelche	18.4	28.6	+55.12 %
PMGD PFV Puente Solar	13.8	25.2	+82.47 %
PMGD PFV Pullalli	24.1	27.2	+12.93 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	20.8	+17.63 %
PMGD PFV Queltehue	12.6	30.9	+145.26 %
PMGD PFV Quemados	29.5	58.3	+97.98 %
PMGD PFV Quetena	92.5	92.2	-0.34 %
PMGD PFV Quillay	14.6	26.6	+82.17 %
PMGD PFV Quinantu	99.8	96.0	-3.81 %
PMGD PFV Quinta	21.0	28.2	+33.94 %
PMGD PFV RDCL SAN	60.6	81.9	+35.09 %
PMGD PFV REN	22.0	16.3	-25.88 %
PMGD PFV RLA	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	9.9	26.5	+166.79 %
PMGD PFV Ratulemus	16.5	30.2	+83.63 %
PMGD PFV Rauquen	33.7	81.0	+139.99 %
PMGD PFV Recoleta	38.8	58.2	+50.15 %
PMGD PFV Rengo	-	6.8	-
PMGD PFV Rexner	16.7	24.5	+46.23 %
PMGD PFV Rimini	49.8	92.2	+85.32 %
PMGD PFV Rinconada	26.9	26.7	-0.48 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	41.9	105.7	+152.41 %
PMGD PFV Rinconada Norte	20.2	30.1	+49.10 %
PMGD PFV Rodeo	16.6	23.0	+38.35 %
PMGD PFV Romeria	33.5	92.2	+175.18 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.2	53.3	-14.31 %
PMGD PFV Río Peuco	11.6	24.9	+115.46 %
PMGD PFV SDSI	19.8	29.9	+51.10 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	17.0	24.7	+45.38 %
PMGD PFV Salerno Solar	16.8	28.8	+71.84 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	19.5	+42.86 %
PMGD PFV San Antonio	35.0	66.4	+89.42 %
PMGD PFV San Camilo	9.6	24.6	+156.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	57.2	91.9	+60.67 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.2	12.2	+0.35 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	14.2	19.4	+36.80 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.1	12.1	+8.65 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	57.2	80.9	+41.54 %
PMGD PFV Covadonga	96.4	96.2	-0.17 %
PMGD PFV Coyunche	19.3	23.8	+23.68 %
PMGD PFV Crucero	31.7	25.6	-19.27 %
PMGD PFV Cruz	20.8	29.1	+39.80 %
PMGD PFV Curacavi	18.7	27.5	+47.55 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.4	24.5	+41.22 %
PMGD PFV Dadinco	16.3	30.6	+87.00 %
PMGD PFV Darlín	77.3	84.9	+9.81 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.0	91.8	+14.70 %
PMGD PFV Don Andrónico	14.6	26.5	+81.21 %
PMGD PFV Don Enrique	68.3	104.2	+52.65 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.0	15.4	-26.56 %
PMGD PFV Don Jorge	14.1	33.8	+140.40 %
PMGD PFV Don Mariano	8.4	28.2	+233.37 %
PMGD PFV Don Martín	20.1	30.3	+50.59 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	6.1	-
PMGD PFV Don Rodrigo	21.5	50.9	+136.97 %
PMGD PFV Doña Igna	13.7	13.7	-
PMGD PFV Doñihue	67.5	82.4	+22.06 %
PMGD PFV Duqueco Solar	68.8	103.1	+49.85 %
PMGD PFV Eclipse	96.5	47.2	-51.06 %
PMGD PFV El Boco	31.2	65.8	+110.83 %
PMGD PFV El Castaño	31.7	73.1	+130.64 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.4	16.6	+33.28 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.4	15.9	+28.05 %
PMGD PFV El Chercan	39.1	39.3	+0.56 %
PMGD PFV El Chincol	33.3	32.6	-1.98 %
PMGD PFV El Chucao	12.9	26.1	+102.28 %
PMGD PFV El Cuervo	0.0	20.9	-
PMGD PFV El Cóndor	4.1	11.0	+167.35 %
PMGD PFV El Divisadero	26.7	33.7	+26.49 %
PMGD PFV El Estero	12.9	20.6	+60.06 %
PMGD PFV El Flamenco	32.5	85.9	+164.15 %
PMGD PFV El Gaviotín	61.3	75.7	+23.55 %
PMGD PFV El Huaso	16.2	22.1	+36.30 %
PMGD PFV El Ingenio	30.8	17.8	-42.29 %
PMGD PFV El Laurel	38.0	65.1	+71.17 %
PMGD PFV El Litre	41.4	43.4	+4.74 %
PMGD PFV El Monte	14.7	25.0	+70.08 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.4	-
PMGD PFV El Picurio	28.4	27.6	-2.96 %
PMGD PFV El Pilpen	29.0	31.2	+7.69 %
PMGD PFV El Pitío	29.1	27.1	-6.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	15.1	25.8	+70.23 %
PMGD PFV San Emilio I	8.0	22.7	+183.61 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	27.5	21.7	-20.93 %
PMGD PFV San Isidro	24.8	24.9	+0.36 %
PMGD PFV San José II	20.3	35.8	+76.08 %
PMGD PFV San Pedro	16.3	21.1	+29.45 %
PMGD PFV San Ramiro	97.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.2	7.8	-70.13 %
PMGD PFV Santa Amelia	12.2	31.1	+153.88 %
PMGD PFV Santa Carolina	8.2	30.0	+264.57 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.7	13.1	+2.76 %
PMGD PFV Santa Clara	18.4	23.0	+25.08 %
PMGD PFV Santa Cruz	36.1	93.2	+158.01 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	29.9	79.0	+164.41 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	17.2	28.4	+64.96 %
PMGD PFV Santa Francisca	35.3	35.1	-0.49 %
PMGD PFV Santa Inés	13.8	19.8	+43.21 %
PMGD PFV Santa Julia	16.0	19.1	+19.69 %
PMGD PFV Santa Laura	21.5	21.9	+1.81 %
PMGD PFV Santa Lucia	46.4	46.6	+0.32 %
PMGD PFV Santa Luisa	16.1	26.1	+62.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	12.3	28.3	+130.85 %
PMGD PFV Santa Rita	17.8	29.8	+67.22 %
PMGD PFV Santuario	16.7	17.8	+6.71 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.8	21.4	+44.44 %
PMGD PFV Siete Colores	33.4	33.6	+0.42 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	52.3	47.7	-8.90 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.9	20.1	+1.17 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	9.7	11.3	+16.81 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	76.5	103.2	+35.00 %
PMGD PFV Talca	33.6	83.3	+147.49 %
PMGD PFV Talhuén	25.5	27.5	+7.88 %
PMGD PFV Tallado	83.5	87.5	+4.77 %
PMGD PFV Tamarugo	25.7	21.4	-16.73 %
PMGD PFV Tambo Real	19.7	20.2	+2.46 %
PMGD PFV Taranto	57.3	91.6	+59.77 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	20.9	-
PMGD PFV Til Til	16.8	18.8	+11.50 %
PMGD PFV Torino	25.6	51.2	+100.34 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.4	24.5	+49.88 %
PMGD PFV Tranque del Sol	65.2	65.4	+0.41 %
PMGD PFV Trebal	11.9	17.2	+44.86 %
PMGD PFV Trebo	15.3	28.2	+83.99 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.0	24.5	-1.96 %
PMGD PFV Tricahue II	99.6	59.1	-40.67 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	14.7	31.0	+110.03 %
PMGD PFV El Queltehue	31.3	15.8	-49.52 %
PMGD PFV El Quemado	29.2	19.0	-34.93 %
PMGD PFV El Queule	60.5	25.8	-57.34 %
PMGD PFV El Rayador	79.3	70.4	-11.21 %
PMGD PFV El Reconquistador	16.1	28.6	+77.81 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	74.0	85.4	+15.36 %
PMGD PFV El Romeral	28.4	73.8	+160.14 %
PMGD PFV El Salitral	28.7	17.6	-38.71 %
PMGD PFV El Sauce	27.0	29.7	+9.93 %
PMGD PFV El Sharon	12.8	28.3	+120.52 %
PMGD PFV El Tiuque	4.5	7.4	+66.09 %
PMGD PFV El Trigal	41.5	93.8	+126.19 %
PMGD PFV El Zorzal	9.8	26.1	+165.51 %
PMGD PFV Encino	10.0	23.1	+129.86 %
PMGD PFV Encon	65.0	78.5	+20.82 %
PMGD PFV Erinome	11.2	28.1	+149.93 %
PMGD PFV Escorial del Verano	18.3	24.9	+36.20 %
PMGD PFV Esfena	13.6	13.9	+2.10 %
PMGD PFV Esperanza	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	14.1	25.8	+83.34 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.7	21.6	+29.80 %
PMGD PFV Filomena	16.0	25.1	+56.38 %
PMGD PFV Florencia Solar	28.6	87.2	+205.33 %
PMGD PFV Foster	18.6	29.6	+58.96 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.6	3.7	+3.18 %
PMGD PFV Francisco	31.7	25.3	-20.22 %
PMGD PFV Fulgor	17.3	24.0	+38.92 %
PMGD PFV GR Lemu	22.7	50.6	+122.64 %
PMGD PFV GR Peumo	37.0	53.0	+43.11 %
PMGD PFV GR Pitao	99.0	90.2	-8.85 %
PMGD PFV GR Rauli	33.2	72.6	+119.05 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	45.9	81.9	+78.28 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	12.0	26.6	+121.76 %
PMGD PFV Gabriela	93.8	103.8	+10.63 %
PMGD PFV Girasoles	14.8	23.0	+55.48 %
PMGD PFV Granada	99.9	83.7	-16.18 %
PMGD PFV Granate	74.7	104.7	+40.20 %
PMGD PFV Guadalao	26.1	34.7	+32.99 %
PMGD PFV Guadalupe	37.2	48.8	+30.96 %
PMGD PFV Guanaco Solar	49.0	73.8	+50.69 %
PMGD PFV Guarana	9.4	14.1	+51.05 %
PMGD PFV Helios	17.9	23.4	+30.35 %
PMGD PFV Homero	29.0	22.5	-22.55 %
PMGD PFV Hormiga	12.0	10.7	-10.98 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.5	-68.03 %
PMGD PFV Huape	13.7	26.6	+94.83 %
PMGD PFV Huaquelon	72.2	85.9	+18.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	12.2	30.0	+145.51 %
PMGD PFV Tucuquere	23.8	27.1	+13.66 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.3	-51.84 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.1	-77.23 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	1.9	+41.12 %
PMGD PFV Valle Este II	85.8	95.2	+11.00 %
PMGD PFV Valle Oeste II	78.5	85.4	+8.81 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	21.5	22.5	+4.70 %
PMGD PFV Ventisquero	-	92.7	-
PMGD PFV Venturada	47.6	94.8	+99.11 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	61.5	53.4	-13.20 %
PMGD PFV Villa Alegre	24.2	40.1	+65.31 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.1	29.6	+13.45 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.6	21.0	+34.62 %
PMGD PFV Villa Prat	4.2	10.0	+137.31 %
PMGD PFV Villa Seca	27.0	27.8	+2.93 %
PMGD PFV Villa Solar	8.9	26.9	+203.07 %
PMGD PFV Violeta	38.7	64.9	+67.80 %
PMGD PFV Vituco 2B	12.1	28.1	+132.79 %
PMGD PFV Yahutela	43.2	43.4	+0.33 %
PMGD PFV Ñilhue	5.2	5.9	+12.35 %
PMGD PFV Ñiquén	33.3	28.5	-14.56 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.9	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	5.3	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	1.4	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	42.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.9	27.8	+115.51 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.0	16.4	-48.62 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	16.2	16.2	+0.25 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	16.9	24.1	+42.63 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	36.8	53.0	+43.89 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jaururo	22.2	27.4	+23.51 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	67.4	97.1	+44.02 %	PMGD TER El Campesino	-	3.9	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	5.1	13.6	+166.86 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER El Faro	-	0.6	-
PMGD PFV Konda	23.0	21.8	-5.39 %	PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	74.5	50.3	-32.54 %	PMGD TER El Molle	-	48.7	-
PMGD PFV La Blanquina	34.6	84.7	+144.79 %	PMGD TER El Nogal	-	18.3	-
PMGD PFV La Chapeana	16.2	17.9	+10.24 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	15.7	19.9	+26.32 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	74.6	39.2	-47.39 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	13.1	25.8	+96.71 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	11.3	28.1	+148.89 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	39.8	29.4	-26.20 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboina	11.0	27.8	+151.65 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	61.3	53.9	-12.07 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	24.2	21.8	-9.79 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	29.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	9.0	20.0	+120.96 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	55.6	105.1	+89.09 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	52.9	90.5	+71.16 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	17.1	18.8	+9.70 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	13.4	-
PMGD PFV Laja Andino	47.4	48.6	+2.55 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	8.7	8.8	+0.44 %	PMGD TER Los Pinos	-	59.9	-
PMGD PFV Las Bandurrias	7.5	2.9	-61.05 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	12.0	17.8	+47.85 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.3	-
PMGD PFV Las Cachañas	24.6	66.3	+169.90 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	2.0	-
PMGD PFV Las Catitas	36.4	56.6	+55.48 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	24.0	28.4	+18.29 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	27.2	34.0	+25.04 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	27.2	34.0	+25.04 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	78.8	101.1	+28.33 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	7.7	22.5	+190.86 %	PMGD TER Orafiti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	16.2	10.0	-38.35 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.4	26.2	+81.65 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	27.8	32.4	+16.72 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	26.9	26.8	-0.37 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	26.3	25.6	-2.70 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	37.1	71.3	+92.14 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	26.6	4.9	-81.43 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	12.3	29.6	+141.52 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	31.4	+108.93 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	25.8	16.5	-36.16 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.6	64.5	+81.15 %
PMGD PFV Lingue	17.9	30.0	+67.28 %
PMGD PFV Lipangue	24.7	20.6	-16.60 %
PMGD PFV Liquidambar	53.5	63.6	+18.84 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.1	26.3	+73.96 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	58.7	91.2	+55.23 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.2	19.6	-52.45 %
PMGD PFV Llay Llay	48.2	70.0	+45.37 %
PMGD PFV Lo Boza	2.2	4.5	+102.06 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.1	24.9	+64.32 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	40.2	-
PMGD PFV Lo Miranda	53.0	46.6	-12.13 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.0	20.3	+44.82 %
PMGD PFV Lockma	83.3	83.5	+0.32 %
PMGD PFV Loica	12.8	27.3	+112.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
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	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.5	-
PMGD TER Tomaval	-	4.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	28.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14171.1</b>	<b>18957.3</b>	<b>+33.77 %</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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PFV Guancoi	Menor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II GNL	Menor generación real en pruebas.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

## 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.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible por falla en la partida con operación de protección 86, según IF 2023004965 .
HE El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
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.
TER Cochran-CCH2	0.0	Indisponible. Causa informada: Inestabilidad en el domo, según IF 2023004999.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	74.0	Limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión a bomba de circulación, según SICF 2023121676.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	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 periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	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 Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m <sup>3</sup> /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 limitación para la operación en modo AGC. Causa informada: Consigna que envía el CEN en modo AGC, no está actualizándose en el controlador de Ovation local, según IL 2023002014.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
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 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 2023001836.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, 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 Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 648.21 m.s.n.m. y un gasto de 480 MWh.
00:43	AES Andes	C. Angamos U-1 limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión a bomba de circulación, según SICF 2023121676.
07:03	STM	SDAC habilitado.
07:06	Transelec	S/E Lastarria 52B1 de línea de 66 kV Lastarria - Pitrufquén 1 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2023005025.
07:08	Transelec	S/E Lastarria 52B1 de línea de 66 kV Lastarria - Pitrufquén 1 cerrado, según IF 2023005025.
08:16	Santa Fe Energía	S/E Chumpullo transformador N°1 66/6,3 kV 16 MVA interrupción forzada por protecciones con 6 MW interrumpidos, según IF 2023005033.
09:11	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia rejas de bocatoma, se requiere realizar desrripiado por compuertas de barrera móvil, limpieza de reja en cámara de carga y bocatoma, según SDCF 2023121712.
10:36	Energía Llaima	C. PFV Salvador con solicitud de desconexión: Causa informada: A solicitud de Codelco Salvador para trabajos de apriete de puente suelto en línea de 110 kV Diego de Almagro - Salvador, según SDCF 2023121710.
10:36	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Salvador 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apriete de puente suelto en trampa de onda de línea, según SDCF 2023121707
11:22	CGE	S/E Pukará Transformador de 110/66 kV cancelada limitación, según IL 2023002008.
14:28	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023121712.
15:05	Scotta	C. Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 8.0 MW. Causa informada: Mínimo nivel en bocatoma por falla en comunicaciones, según IF 2023005029.
15:30	Transchile	Línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas cancelada limitación, queda en servicio enlace de teleprotecciones vía MMOO, según IL 2023001426.
15:30	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui cancelada limitación, en servicio teleprotección vía MMOO, según IL 2023001585.
15:36	Scotta	C. Mocho sincronizada, según IF 2023005029.
15:38	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Salvador 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 20231217
15:55	Energía Llaima	C. PFV Salvador disponible, según SDCF 2023121710.
16:45	Besalco	C. Convento Viejo U-2 disponible, según IF 2023005023.
18:00	Enel Generación	C. Sauzalito sale de servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023005030.
21:16	CGE	Línea de 66 kV Pitrufquén - Lastarria 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras N°171 y N°172, según SICF2023121879 y 2023121883.
22:27	Santa Fe Energía	S/E Chumpullo transformador N°1 66/6,3 kV 16 MVA en servicio, según IF 2023005033.
23:52	CGE	Línea de 66 kV Pitrufquén - Lastarria 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -436,8 [MW]
08:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,2 [MW/m]
08:30	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:30	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:20	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:20	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27,1 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 815,1 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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



## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
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		
Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV datos SCADA F/S.	29/12/2023	22:13		

## 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		
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		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Hidro Maule	Hot line principal y de respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transec	S/E Charrúa Interruptores JS23 - JS31 - J31 - J27 - J29 abiertos.	27/12/2023	20:17	29/12/2023	23:03
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/12/2023	23:28	29/12/2023	06:54
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/12/2023	23:30	29/12/2023	06:55
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	29/12/2023	04:53	29/12/2023	09:36
CGE	S/E Punta de Cortés abiertos A2, A5, A8, A11 y A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 kV.	29/12/2023	20:26		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	29/12/2023	20:35		
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/12/2023	23:50		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/12/2023	23:50		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta por regulación de tensión.	28/12/2023	23:17		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta por regulación de tensión.	29/12/2023	04:51	29/12/2023	09:10
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	29/12/2023	08:04	29/12/2023	21:04
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	29/12/2023	22:46		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichurropulli 2 abierta.	29/12/2023	22:46		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de diciembre de 2023

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2023123883	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2312	S/E LASTARRIA	30564	S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE, se requiere restricción a la reconexión del Palo B1 en S/E Lastaria, por trabajos de poda de emergencia en la línea 10 KV Pofuquén - Lastaria N°2.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión... Restricciones en Riesgo: Palo B1 de S/E Lastaria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar el interruptor asociado al Palo B1. Nota: Trabajos a solicitud del CCE. Actividad: S/E Diego de Almagro: Se restaura microcorte paño 11 en salva a 203118778 por prueba efectiva del comportamiento del nuevo nivel verificador sincronismo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 21:20	
2023120200	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2463	S/E DIEGO DE ALMAGRO I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Se realizará microcorte paño 11 en salva a 203118778 por prueba efectiva del comportamiento del nuevo nivel verificador sincronismo.	Bajo	Instalación con riesgo: L 220KV Ripco-Diego de Almagro, C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 16:00	
2023119917	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	12437	S/E LAJA CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de SAESA, en S/E Laja por NO RECONECTAR interruptor SACT Alimentador 13,2 KV San Rosendo, por trabajos en red de su propiedad.	Bajo	Solicitud de SAESA, en S/E Laja por NO RECONECTAR interruptor SACT Alimentador 13,2 KV San Rosendo, por trabajos en red de su propiedad. Condiciones: Bloqueo a la Reconexión. Riesgo: S2CT Alimentador 13,2 KV San Rosendo de S/E Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 10:30	
2023122754	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1891	S/E LABERINTO	22651 22652	S/E LABERINTO J04L S/E LABERINTO J05L	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En inspección visual se logra identificar anomalías en nivel de control bloqueo funcional, en interruptores S205L (Bramante Blanco) y S204L (Lomas Bayas), condición que pone en riesgo ante la necesidad de apertura frente a algún escenario de fallas eléctricas, no se requiere de maniobras operacionales.	Bajo	Se consideraran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 10:25
2023123711	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco SODI N° 272 de curso forzoso por apertura de S2H1 en S/E Diego de Almagro para reapertura de puente suelto en Línea Salvador	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco SODI N° 272 de curso forzoso por apertura de S2H1 en S/E Diego de Almagro para reapertura de puente suelto en Línea Salvador. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LMSL DDA, Salvador. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al final de la Faena. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 10:00	
2023123720	Subestación	Ejecución Extensa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1755	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1808	BA S/E PV SALVADOR 110KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Codelco Salvador para trabajos de Apertura de Puente Suelto en Línea 110 KV Salvador según 50.0023121707 y SODI 273.	Bajo	Por solicitud de Codelco Salvador para trabajos de Apertura de Puente Suelto en Línea 110 KV Salvador según 50.0023121707 y SODI 273.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 10:00	
2023118777	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	193 107	MANTENCILLO TR1 220/115/13.2KV BOMVA 1U MANTENCILLO TR2 220/115/13.2KV BOMVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11 y J12.	Bajo	Actividad: Análisis factorial a través de software en protecciones con paño en servicio, S/E Mantencillo: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11 y J12. Se dará comienzo a PES según programa de PES.3.- Constar al computador al verificador de sincronismo SEL-751, empleando el software SEL-5030 para tomar la lectura y el estado del relé, con esto se tomará un registro de los mediciones y realizará el respectivo análisis factorial, se realizará protocolo de puesta en servicio del relé.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 11:00	
2023125767	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E CARDONES	17	CARDONES 220/115/13.8KV 75MVA TR3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MCC Reparación de caja de conexiones transformador	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tráfico 03, 220/110KV Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Subestación Nueva en.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 10:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
202319708	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	17	CARDONES 220/11/113.8KV 75MVA T13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación regulador de voltaje CTBC pallo transformador	Bajo	Activación: Verificación regulador de voltaje CTBC pallo transformador. SE Cardones. P-E SEM 53. SE CAR-CC1. Revisión e inspección de balé supervisor de parafletero Autortransformador N° 3.3.- Revisión y verificación de alambrado de salida analógica de entrada en red supervisor de parafleteros. 2.- Cal interviene al ATN3 junto con EP con la S.I. 11808 de EP. 3.- Se tiene el marío No 10008155. -4.- OM de Avería 3047444 de Control. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Tr. Físicas 03, 30003003, 30003004.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 09:00
202319930	Subestación	Ejecución Extensa	ENERGIA ENIGIE CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO	26544	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional/ Pallo S2H1 PV Capricornio	Incluido en matriz de riesgo de la Comersita	Mantenimiento Preventivo Básico según programa.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 09:00
202319844	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Palambres según SODI 07 por Lavado de Aislación con Equipo Energizado a los bushings de entrada a las GIS Lado 220 KV y parte de 23 KV.	Bajo	Actividad: A solicitud de Minera Los Palambres según SODI 07 por Lavado de Aislación con Equipo Energizado a los bushings de entrada a las GIS Lado 220 KV y parte de 23 KV. Restricción: Barra 220 KV Sección 2 con Vltos (no reconectar) No tiene consumo afectado. Riesgo: Barra 220 KV Sección 2 -Los Vltos. Temporalidad de los trabajos: Durama de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 09:00	
202319827	Subestación	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recompen del S217 en S/E Los Vltos a solicitud de Translec, quienes informan trabajos por parte de Compañía Minera Los Palambres consistiendo en lavado de aislación en instalaciones emergizadas a los bushings de entrada a las GIS lado 220 kv y parte 23 kv.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Translec.	Documento generado a solicitud de Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 09:00
202319240	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	372	S/E LATORRE	1002	S/E LATORRE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la modificación de ajuste asociados a la protección (SE-2023) del pallo CT1 (Ob. Requiere) de S/E Latorre. Esto en relación a ECAP 111-2023.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se envió ECAP por correo con fecha 14-12-2023, asunto "ECAP Modificación protecciones C3 y CT1 S/E Latorre". Actividades se realizarán con equipo en servicio.	No tiene consumo afectado		modificación_p		29-12-23 08:30	
202319638	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	372	S/E LATORRE	1011	S/E LATORRE CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la modificación de ajuste asociados a la protección (SE-2023) del pallo CT1 General 23 KV T.1.16 de Latorre. Esto en relación a ECAP 111-2023.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se envió ECAP por correo con fecha 14-12-2023, asunto "ECAP Modificación protecciones C3 y CT1 S/E Latorre". Actividades se realizarán con equipo en servicio.	No tiene consumo afectado		modificación_p		29-12-23 08:30	
202319705	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	1249 1258	S/E OVALLE BR S/E OVALLE BT2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 6334 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2B8-S2B12, precaución riesgo barra de Transfereencia precaución riesgo de Transformador N° 2 de S/E Ovalle por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 08:00	
202319873	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236 1235	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Roca y poble franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 6429 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2CT1 y S2T2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 08:00	
202319805	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236 1238	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 6418 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2CT1 y S2T2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 08:00	
202319985	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIANGLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de Translec. A solicitud de Colibud, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMON.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón No reconectar los interruptores S24 y S26.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 08:00
202309884	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	18214 18215	S/E TEN GIS B S/E TEN GIS B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENIGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores S2B8 y S2B12 de S/E TEN para realizar control de carbones de excitación del generador principal 281V MCHINA de ESM y limpieza de cubículo de excitación con cambio de fibra.	El principal riesgo es la apertura intempista de interruptores S2B8 y S2B12 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E ESM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENIGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023119902	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	312	BA S/E PARRAL 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de CGE Transmisión, SO 2023119731	Bajo	Activación: S/E PARRAL: Desconexión y alertamiento en barra 154KV pollos A1 y A2 a requerimiento de CGE Transmisión por mantenimiento al desconector 89A1-1 de S/E PARRAL por habilitación de nuevos transformador 504506 KV para mitigación de alto demanda de realtarea la desconexión del TI previo a los trabajos. Condiciones: Equipo indisoluble. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kv PARRAL. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos. (Ver barras involucradas en el Activo): S/E PARRAL: Mantenimiento correctivo a desconector 89A1-1 por desajuste de mecánicos y falta de carrea en operación de cierre. Pruebas de cierre/apertura a riesgo. Condiciones: Equipo indisoluble. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kv PARRAL. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos, por no haber de barra provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jilet de Faena: Subestación PARRAL, Delimitación de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023119896	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	312	BA S/E PARRAL 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Los trabajos se harán en coordinación con requerimiento de CGE Transmisión, SO 2023119731	Bajo	Activación: S/E PARRAL: Mantenimiento correctivo a desconector 89A1-1 por desajuste de mecánicos y falta de carrea en operación de cierre. Pruebas de cierre/apertura a riesgo. Condiciones: Equipo indisoluble. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kv PARRAL. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos, por no haber de barra provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jilet de Faena: Subestación PARRAL, Delimitación de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023119731	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	9	PARRAL 154/16/14 75MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del Transformador N°1 154/16KV por trabajos de alambreado de control y mantenimiento al TI. Los consumos de la LT PARRAL- Cauqueses serán alimentados desde SE Linarec. Con apertura del BS en SE PARRAL los consumos del T3 y la LT PARRAL-San Carlos serán alimentados desde SE Montemico.	Riesgo medio con desconexión	Consumos de los S/E Cauqueses, Paso Mondo y La Vega (Barra 66 KV) S/E S/E PARRAL) abastecidos desde S/E Linarec mediante la línea 66 KV Linarec - PARRAL (cortado 5283 de S/E Linarec, cortado 5283 de S/E PARRAL y abierto 5285 de S/E PARRAL). Barra 66 KV N°1 de S/E PARRAL abastecida desde SE Montemico, a través de la línea 66 KV Montemico - PARRAL (cortado 5283 de S/E PARRAL, cortado 5285 de S/E San Carlos y cortado 5281 de S/E Montemico).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023119906	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a desconector desenergado.	Trabajo realizado por terceros.	A solicitud de Transmisión, según SOO N°646, trabajo abierto e inmovilizado al desconector 89A1-1 de S/E PARRAL.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202309827	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Miércoles a la reconexión por trabajos de Colifanes en central de instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Laguna-San Simón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagnas: 522 No reconectar. Bloqueo del jilet de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023119773	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATINCILLO	#INFO_# emergincia a	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenillo: Palo HT: Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica.	Bajo	Activación: Canalización y Tendido de Cable de Fibra Óptica, S26627; Ampliación SE Mantenillo, Palo HT; Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica. **Nota: Tendido en canchales existentes, se realizará con la precaución de no manipular el cable fibra existente. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 130 kv, Sección 2, Mantenillo o S.E.A.A. C.A. Mantenillo o S.E.A.A. C.C. Mantenillo o Barra 130 kv, Sección 1, Mantenillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023118009	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	#INFO_# emergincia a	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Palo 120 KV. Montaje Casa SSGG (sin uso de camión).	Bajo	Activación: Montaje del revestimiento de casetas y Salas GCL, S26627 Ampliación SE Vallenar: Palo 120 KV. Montaje Casa SSGG (sin uso de camión). Se considera trabajos de tendido y posicionamiento de vigas, armates, elementos y accesorios de forma manual. Se considera trabajos de montaje de módulos con uso de Andamos de 3,2 metros (montaje manual). Se considera trabajos: instalación soportes, instalación meca de apoyo, piso flexo de forma manual. ** Nota: 1. Para los trabajos en andamos, se considera armado de	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00



Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202319918	Subestación	Ejecución Extensa	COE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7687	S/E CHARRUA A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmlec (Sud) N°633 se mantendrá en condición abierta y bloqueado desconector BBA-3 lado barra de transferencia en S/E Charria, lo anterior por faena de Transferencia en barra de transferencia 154 KV en S/E Charria.	Riesgo no inherente a CUE Transmlec. trabajos solicitados por terceros por trabajos en sus instalaciones.	Desconector BBA-3	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado		29-12-23 08:00
202319916	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Vinculación primaria del desconector BBA-2 hacia la barra de transferencia 154 KV. -Reemplazo de desconectores BBA1 y BBA-2 de S/E Charria 154 KV, NUP 4420	Bajo Charria. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre TCAE y BBA-2, entre BBA-3 y barra transferencia 154 kv y entre BBA-1 y barra transferencia 154 KV.	Actividades: S/E Charria: Vinculación primaria del desconector BBA-2 hacia la barra de transferencia 154 KV. Condiciones: Barra Transferencia 154 KV. Charria y Paño Acoplador ARD-Charria, indisponibles. instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 154 KV. Charria. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre TCAE y BBA-2, entre BBA-3 y barra transferencia 154 kv y entre BBA-1 y barra transferencia 154 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado		29-12-23 08:00
202319915	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1654	BA S/E CHARRUA 154KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Vinculación primaria del desconector BBA-2 hacia la barra de transferencia 154 KV. -Reemplazo de desconectores BBA1 y BBA-2 de S/E Charria 154 KV, NUP 4420	Bajo Charria. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre TCAE y BBA-2, entre BBA-3 y barra transferencia 154 kv y	Actividades: S/E Charria: Vinculación primaria del desconector BBA-2 hacia la barra de transferencia 154 KV. Condiciones: Barra Transferencia 154 KV. Charria y Paño Acoplador ARD-Charria, indisponibles. instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 154 KV. Charria. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre TCAE y BBA-2, entre BBA-3 y barra transferencia 154 kv y	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado		29-12-23 08:00
202319914	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Vinculación primaria y puesta en servicio del desconector BBA-1 hacia barra principal 154 KV Sección 2.	Bajo Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Trabajos asociados a reemplazo de desconectores BBA1 y BBA-2 de S/E Charria 154 KV, NUP 4420.	Actividades: S/E Charria: Vinculación primaria y puesta en servicio del desconector BBA-1 hacia barra principal 154 KV Sección 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Trabajos asociados a reemplazo de desconectores BBA1 y BBA-2 de S/E Charria 154 KV, NUP 4420.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado		29-12-23 08:00
202319913	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1653	BA S/E CHARRUA 154KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Vinculación primaria y puesta en servicio del desconector BBA-1 hacia barra principal 154 kv Sección 2.	Bajo Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Trabajos asociados a reemplazo de desconectores BBA1 y BBA-2 de S/E Charria 154 KV, NUP 4420.	Actividades: S/E Charria: Vinculación primaria y puesta en servicio del desconector BBA-1 hacia barra principal 154 KV Sección 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Trabajos asociados a reemplazo de desconectores BBA1 y BBA-2 de S/E Charria 154 KV, NUP 4420.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado		29-12-23 08:00
202319912	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2407	S/E CHARRUA A7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Puesta en Servicio de desconectores BBA1 y BBA-2, pruebas funcionales correspondiente al Paño AR.	Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	Actividades: S/E Charria: Puesta en Servicio de desconectores BBA1 y BBA-2, pruebas funcionales correspondiente al Paño AR. Condiciones: Barra Transferencia 154 KV. Charria y Paño Acoplador ARD-Charria, indisponibles. * Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destanferencia con Paño AT2 posterior al término de la faena, entre las 00:00 y 02:00 horas del 30/12. instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Charria e Paño Transformación AT2/AR.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado		29-12-23 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023119911	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1653	BA S/E CHARRUA 154KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Puesta en Servicio de desconectores BBAB-1 y BBAB-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo AR.	Activación: S/E Charrúa: Puesta en Servicio de desconectores BBAB-1 y BBAB-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo AR. * Condiciones: Barra Transformadora 154 Kv Charrúa y Palo Acoplador ARD- Charrúa, independientes. * Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destiaramiento con Palo AT2 posterior al término de la faena, entre las 00:00 y 02:00 horas del 30/12, instalaciones en: Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Charrúa o Palo Transformador 154KV de Charrúa. ADVERTENCIA: S/E Charrúa: Puesta en Servicio de desconectores BBAB-1 y BBAB-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo AR. * Condiciones: Barra Transformadora 154 Kv Charrúa y Palo Acoplador ARD- Charrúa, independientes. * Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destiaramiento con Palo AT2 posterior al término de la faena, entre las 00:00 y 02:00 horas del 30/12, instalaciones en: Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Charrúa o Palo Transformador 154KV de Charrúa.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	
2023119910	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2413	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Charrúa Puesta en Servicio de desconectores BBAB-1 y BBAB-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo AR.	Activación: S/E Charrúa: Puesta en Servicio de desconectores BBAB-1 y BBAB-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo AR. * Condiciones: Barra Transformadora 154 Kv Charrúa y Palo Acoplador ARD- Charrúa, independientes. * Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destiaramiento con Palo AT2 posterior al término de la faena, entre las 00:00 y 02:00 horas del 30/12, instalaciones en: Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Charrúa o Palo Transformador 154KV de Charrúa.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	
2023119909	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1654	BA S/E CHARRUA 154KV BT	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Puesta en Servicio de desconectores BBAB-1 y BBAB-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo AR.	Activación: S/E Charrúa: Puesta en Servicio de desconectores BBAB-1 y BBAB-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo AR. * Condiciones: Barra Transformadora 154 Kv Charrúa y Palo Acoplador ARD- Charrúa, independientes. * Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destiaramiento con Palo AT2 posterior al término de la faena, entre las 00:00 y 02:00 horas del 30/12, instalaciones en: Riesgo: Barra 154 KV, Sección 2-Charrúa o Palo Transformador 154KV de Charrúa.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	
2023119883	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7687	S/E CHARRUA A9	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmie (Sodi N°5461) se bloqueará reconexión a S/E Charrúa, la anterior por faenas de Transferencia 154 KV de S/E Charrúa.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión: trabajos solicitados por terceros por trabajos en sus instalaciones.	Reconexión a S/E Charrúa, la anterior por faenas de Transferencia 154 KV de S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023119873	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7687	S/E CHARRUA A9	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmie (Sodi N°5462) se mantendrá en condición abierta y bloqueado desconector BBAB-3 lado barra de transferencia en S/E Charrúa, la anterior por faenas de Transferencia 154 KV de S/E Charrúa.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión: trabajos solicitados por terceros por trabajos en sus instalaciones.	Desconector BBAB-3 está nominalmente abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023119772	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	509 1637	BA S/E MATEHCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MATEHCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE Matherillo: Palo HT: Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica	Activación: Cableado y Tendido de Cable de Fibra Óptica (DMS01); Ampliación SE Matherillo: Palo HT: Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica***nada Tendido en canchales existentes, se realizará con la precaución de no manipular ni dañar fibra existente. Recepciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2-Matherillo o S1-AA, C.A. Matherillo o S1-AA, C.C. Matherillo o S1-SG. Matherillo o Barra 110 KV, Sección 1-Matherillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023119483	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2389	S/E CERRO NAVIA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajos por obra de reemplazo de TCC del paño de 220 KV JS. Seccionador (NUP 2967).	Medio	Acciones: S/E Cerro Navia: Trabajos por obra de reemplazo de TCC del paño de 220 KV JS. Seccionador (NUP 2967). Desmontaje de actuales equipos y montaje de nuevos TCC, con comando y pruebas electricas. Desvinculación y vinculación de cables de control de bombas en sala de 500V. Pruebas de chequeo de polaridad con OPCION C/CI en TCC del paño JS - Seccionador. Restricciones: Instalación independiente, instalaciones en riesgo: S/E Cerro Navia: Barra Principal de 220 KV sección 1 o 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00
2023119086	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	502	S/E VALDIVIA	2784	S/E VALDIVIA JA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Montaje de nuevo TCC y pruebas protectoras, trabajos previos no incluye puesta en servicio. NUP 4423	Bajo	Acciones: Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna. No hay Observación. Señalar no recomendar interruptores asociados a la Barra 220 KV Sección #2, trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00
2023119087	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	502	S/E VALDIVIA	1548	84 S/E VALDIVIA 220KV #P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Montaje de nuevo TCC y pruebas protectoras, trabajos previos no incluye puesta en servicio. NUP 4423	Bajo	Acciones: Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna. No hay Observación. Señalar no recomendar interruptores asociados a la Barra 220 KV Sección #2, trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00
2023119287	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	16991 16992 16993 16994 16995 17180	S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K3 S/E NUEVA CARDONES K4 S/E NUEVA CARDONES K5 S/E NUEVA CARDONES K6 S/E NUEVA CARDONES K8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de TEN en S/E Nueva Cardones: Lavado de aislación de los paños asociados a los equipos de las líneas 1 y 2, equipos asociados a las barra principales 1 y 2, paños de reactores de línea K1 y K2, paños de reactor de barra K7 y TEN antes de interconexión TEN-ISA.	Rango de disparo en forma alternada a Barra A 500 KV (Interruptores S2K y S2K4) y Barra B 500 KV (Interruptores S2K5 y S2K6). En caso de operación por 87E se solicita coordinar con el centro de control de TEN.	No recomendar los interruptores K2 y K4. En T1 2x500KV Nueva Cardones - Nueva Mambulco. No recomendar los asociados a la LT 2x500KV Nueva Cardones - Nueva Mambulco (Interruptores K2, K3, K5 y K6 en S/E Nueva Cardones. Interruptores S2K8, S2K9, S2K11 y S2K12 en S/E Nueva Mambulco.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00	
2023119080	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNTAQUI	1412	S/E PUNTAQUI C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de la concordancia de fases entre los sistemas de protección asociados los paños CT1 y CT3, así como también del resto de los alimentadores de S/E Puntaquí, en respuesta a carta DE04978-23	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena asociada a los paños CT1 y CT3, así como también del resto de los alimentadores de S/E Puntaquí, en respuesta a carta DE04978-23	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00	
2023118074	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL T1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S02 6427, se solicita bloquear a la reconexión interruptor S21 de S/E Santa Isabel por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00		
2023119428	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	#FIDO_# emergencia otro: grupo_emergencia #		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del mpo Palo #2, incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio.	Bajo	Acciones: Instalación y Retiro Fundaciones o Canchales prefabricadas, Obra de ampliación S/E Ovalle. Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del mpo Palo #2, incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio. "Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTD 14366." Nota: Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guiado en todo momento por palatero riger y respetando las distancias de seguridad de	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00	
2023117966	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según S02 6392 se solicita Bloquear a la reconexión inmovilizado del interruptor S202 de S/E Maule y bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor S247 de S/E Linajes por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00		
2023117960	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2022	S/E CONSTITUCION B1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según S02 6178 se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S287 y S2872 de S/E Nichilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	29-12-23 08:00		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 628  
Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202318545	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por interchulo. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S212, S214 y S215 en S/E Ana María.	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por interchulo. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S212, S214 y S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	
202318285	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de señales al sistema Soledad. Modificación y prueba UTR 020 para integración SEL-751 por Proyecto Reemplazo de sincronizador.	Actividad: Integración de señales al sistema Soledad. Modificación y prueba UTR 020 para integración SEL-751 por Proyecto Reemplazo de sincronizador. Las actividades a realizar serán: Se procederá con la conexión a UTR 020, se procederá a revisar log de errores y de comandos de la UTR. Se integrará a UTR señales de alarmas provenientes de equipo SEL-751. Se procederá a comunicarse con Personal de TCNET para realizar pruebas punto a punto con S/CADA MONOMAR. Se deberán probar todas las señales informadas a TCNET y CEN en caso de fallas. Attn:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00		
202311409	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1305	S/E PELEQUÉN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconocimiento a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gra1 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por fanas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SOOJ informativa 067/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Se requiere Bloqueo de Reconocimiento a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gra1 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por fanas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SOOJ informativa 067/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00		
202311404	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1299 1306	S/E PELEQUÉN B1 S/E PELEQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociado a la construcción de fundaciones de transformadores, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Se requiere el bloqueo de reconeción del S2B1 y S2B4 de SE Pelequén, bloques de reconeción del S2B2 de SE San Fernando y Bloqueo de reconeción del S2B4 de Melina Puelmo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00		
202313502	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTÉN	15879	S/E RIO TOLTÉN I1	Roca y pedo franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SOOJ 8115 empresa Transel solicita no reconectar en caso de apertura interruptor S212 de SE Tap Off Rio Toltén por trabajos de cerra y grade de árboles en línea 220 KV Rio Toltén - Lactaria	Solicitud por requerimiento de Transel quien debe especificar los riesgos asociados	Se Tap Off Rio Toltén cuando con reconeción automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	
202311047	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	275 374 348	BA S/E TALCAHUANO 15KV C1 BA S/E TALCAHUANO 15KV C2 BA S/E TALCAHUANO 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalaciones energizadas de barras de 66 KV, 15 KV, y equipos asociados de SE Talcahuano.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconeción del S2K2, S2B3 y S2B4 de S/E Talcahuano y S2B4 de SE Alonso de Ribera. Orden de no reconectar el S2A11, S2A12, S2A13, S2B11, S2B12, S2B14 y S2C13 a S2C14 de S/E Talcahuano. Además del bloqueo de la reconeción de los circuitos en MT de S/E Talcahuano S2C1, S2C2, S2C4, S2C6, S2C7, S2C8 y S2C9.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	
202312040	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23125	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA J1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de trasnacle. A solicitud de Colibruai, proyecto CDO, bloque a la reconeción de las líneas SAN VICENTE.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria. No reconectar interruptor S2J7.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	
202310898	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconeción LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDO Minería Colibruai. Trabajos solicitados por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la reconeción LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDO Minería Colibruai. Trabajos solicitados por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	
202311823	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SUFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23047 17726	S/E SUFUROS #11 S/E SUFUROS #12 S/E SUFUROS C1 S/E SUFUROS D1 S/E SUFUROS #1 S/E SUFUROS #2 S/E SUFUROS #3 S/E SUFUROS #13 S/E SUFUROS #1 S/E SUFUROS 13.BKV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E subestación con procedimientos respectivos.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes equipos S/E Sulfuros S2C1, S2C2, S2C3, S2C7, S2C72, S2C73, S2B11, S2B12, S2B13, S2B14, S2B15, S2B16, S2B17, S2B18, S2B19, S2B20, S2B21, S2B22, S2B23, S2B24, S2B25, S2B26, S2B27, S2B28, S2B29, S2B30, S2B31, S2B32, S2B33, S2B34, S2B35, S2B36, S2B37, S2B38, S2B39, S2B40, S2B41, S2B42, S2B43, S2B44, S2B45, S2B46, S2B47, S2B48, S2B49, S2B50, S2B51, S2B52, S2B53, S2B54, S2B55, S2B56, S2B57, S2B58, S2B59, S2B60, S2B61, S2B62, S2B63, S2B64, S2B65, S2B66, S2B67, S2B68, S2B69, S2B70, S2B71, S2B72, S2B73, S2B74, S2B75, S2B76, S2B77, S2B78, S2B79, S2B80, S2B81, S2B82, S2B83, S2B84, S2B85, S2B86, S2B87, S2B88, S2B89, S2B90, S2B91, S2B92, S2B93, S2B94, S2B95, S2B96, S2B97, S2B98, S2B99, S2C00, S2C01, S2C02, S2C03, S2C04, S2C05, S2C06, S2C07, S2C08, S2C09, S2C10, S2C11, S2C12, S2C13, S2C14, S2C15, S2C16, S2C17, S2C18, S2C19, S2C20, S2C21, S2C22, S2C23, S2C24, S2C25, S2C26, S2C27, S2C28, S2C29, S2C30, S2C31, S2C32, S2C33, S2C34, S2C35, S2C36, S2C37, S2C38, S2C39, S2C40, S2C41, S2C42, S2C43, S2C44, S2C45, S2C46, S2C47, S2C48, S2C49, S2C50, S2C51, S2C52, S2C53, S2C54, S2C55, S2C56, S2C57, S2C58, S2C59, S2C60, S2C61, S2C62, S2C63, S2C64, S2C65, S2C66, S2C67, S2C68, S2C69, S2C70, S2C71, S2C72, S2C73, S2C74, S2C75, S2C76, S2C77, S2C78, S2C79, S2C80, S2C81, S2C82, S2C83, S2C84, S2C85, S2C86, S2C87, S2C88, S2C89, S2C90, S2C91, S2C92, S2C93, S2C94, S2C95, S2C96, S2C97, S2C98, S2C99, S2D00, S2D01, S2D02, S2D03, S2D04, S2D05, S2D06, S2D07, S2D08, S2D09, S2D10, S2D11, S2D12, S2D13, S2D14, S2D15, S2D16, S2D17, S2D18, S2D19, S2D20, S2D21, S2D22, S2D23, S2D24, S2D25, S2D26, S2D27, S2D28, S2D29, S2D30, S2D31, S2D32, S2D33, S2D34, S2D35, S2D36, S2D37, S2D38, S2D39, S2D40, S2D41, S2D42, S2D43, S2D44, S2D45, S2D46, S2D47, S2D48, S2D49, S2D50, S2D51, S2D52, S2D53, S2D54, S2D55, S2D56, S2D57, S2D58, S2D59, S2D60, S2D61, S2D62, S2D63, S2D64, S2D65, S2D66, S2D67, S2D68, S2D69, S2D70, S2D71, S2D72, S2D73, S2D74, S2D75, S2D76, S2D77, S2D78, S2D79, S2D80, S2D81, S2D82, S2D83, S2D84, S2D85, S2D86, S2D87, S2D88, S2D89, S2D90, S2D91, S2D92, S2D93, S2D94, S2D95, S2D96, S2D97, S2D98, S2D99, S2E00, S2E01, S2E02, S2E03, S2E04, S2E05, S2E06, S2E07, S2E08, S2E09, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13, S2E14, S2E15, S2E16, S2E17, S2E18, S2E19, S2E20, S2E21, S2E22, S2E23, S2E24, S2E25, S2E26, S2E27, S2E28, S2E29, S2E30, S2E31, S2E32, S2E33, S2E34, S2E35, S2E36, S2E37, S2E38, S2E39, S2E40, S2E41, S2E42, S2E43, S2E44, S2E45, S2E46, S2E47, S2E48, S2E49, S2E50, S2E51, S2E52, S2E53, S2E54, S2E55, S2E56, S2E57, S2E58, S2E59, S2E60, S2E61, S2E62, S2E63, S2E64, S2E65, S2E66, S2E67, S2E68, S2E69, S2E70, S2E71, S2E72, S2E73, S2E74, S2E75, S2E76, S2E77, S2E78, S2E79, S2E80, S2E81, S2E82, S2E83, S2E84, S2E85, S2E86, S2E87, S2E88, S2E89, S2E90, S2E91, S2E92, S2E93, S2E94, S2E95, S2E96, S2E97, S2E98, S2E99, S2F00, S2F01, S2F02, S2F03, S2F04, S2F05, S2F06, S2F07, S2F08, S2F09, S2F10, S2F11, S2F12, S2F13, S2F14, S2F15, S2F16, S2F17, S2F18, S2F19, S2F20, S2F21, S2F22, S2F23, S2F24, S2F25, S2F26, S2F27, S2F28, S2F29, S2F30, S2F31, S2F32, S2F33, S2F34, S2F35, S2F36, S2F37, S2F38, S2F39, S2F40, S2F41, S2F42, S2F43, S2F44, S2F45, S2F46, S2F47, S2F48, S2F49, S2F50, S2F51, S2F52, S2F53, S2F54, S2F55, S2F56, S2F57, S2F58, S2F59, S2F60, S2F61, S2F62, S2F63, S2F64, S2F65, S2F66, S2F67, S2F68, S2F69, S2F70, S2F71, S2F72, S2F73, S2F74, S2F75, S2F76, S2F77, S2F78, S2F79, S2F80, S2F81, S2F82, S2F83, S2F84, S2F85, S2F86, S2F87, S2F88, S2F89, S2F90, S2F91, S2F92, S2F93, S2F94, S2F95, S2F96, S2F97, S2F98, S2F99, S2G00, S2G01, S2G02, S2G03, S2G04, S2G05, S2G06, S2G07, S2G08, S2G09, S2G10, S2G11, S2G12, S2G13, S2G14, S2G15, S2G16, S2G17, S2G18, S2G19, S2G20, S2G21, S2G22, S2G23, S2G24, S2G25, S2G26, S2G27, S2G28, S2G29, S2G30, S2G31, S2G32, S2G33, S2G34, S2G35, S2G36, S2G37, S2G38, S2G39, S2G40, S2G41, S2G42, S2G43, S2G44, S2G45, S2G46, S2G47, S2G48, S2G49, S2G50, S2G51, S2G52, S2G53, S2G54, S2G55, S2G56, S2G57, S2G58, S2G59, S2G60, S2G61, S2G62, S2G63, S2G64, S2G65, S2G66, S2G67, S2G68, S2G69, S2G70, S2G71, S2G72, S2G73, S2G74, S2G75, S2G76, S2G77, S2G78, S2G79, S2G80, S2G81, S2G82, S2G83, S2G84, S2G85, S2G86, S2G87, S2G88, S2G89, S2G90, S2G91, S2G92, S2G93, S2G94, S2G95, S2G96, S2G97, S2G98, S2G99, S2H00, S2H01, S2H02, S2H03, S2H04, S2H05, S2H06, S2H07, S2H08, S2H09, S2H10, S2H11, S2H12, S2H13, S2H14, S2H15, S2H16, S2H17, S2H18, S2H19, S2H20, S2H21, S2H22, S2H23, S2H24, S2H25, S2H26, S2H27, S2H28, S2H29, S2H30, S2H31, S2H32, S2H33, S2H34, S2H35, S2H36, S2H37, S2H38, S2H39, S2H40, S2H41, S2H42, S2H43, S2H44, S2H45, S2H46, S2H47, S2H48, S2H49, S2H50, S2H51, S2H52, S2H53, S2H54, S2H55, S2H56, S2H57, S2H58, S2H59, S2H60, S2H61, S2H62, S2H63, S2H64, S2H65, S2H66, S2H67, S2H68, S2H69, S2H70, S2H71, S2H72, S2H73, S2H74, S2H75, S2H76, S2H77, S2H78, S2H79, S2H80, S2H81, S2H82, S2H83, S2H84, S2H85, S2H86, S2H87, S2H88, S2H89, S2H90, S2H91, S2H92, S2H93, S2H94, S2H95, S2H96, S2H97, S2H98, S2H99, S2I00, S2I01, S2I02, S2I03, S2I04, S2I05, S2I06, S2I07, S2I08, S2I09, S2I10, S2I11, S2I12, S2I13, S2I14, S2I15, S2I16, S2I17, S2I18, S2I19, S2I20, S2I21, S2I22, S2I23, S2I24, S2I25, S2I26, S2I27, S2I28, S2I29, S2I30, S2I31, S2I32, S2I33, S2I34, S2I35, S2I36, S2I37, S2I38, S2I39, S2I40, S2I41, S2I42, S2I43, S2I44, S2I45, S2I46, S2I47, S2I48, S2I49, S2I50, S2I51, S2I52, S2I53, S2I54, S2I55, S2I56, S2I57, S2I58, S2I59, S2I60, S2I61, S2I62, S2I63, S2I64, S2I65, S2I66, S2I67, S2I68, S2I69, S2I70, S2I71, S2I72, S2I73, S2I74, S2I75, S2I76, S2I77, S2I78, S2I79, S2I80, S2I81, S2I82, S2I83, S2I84, S2I85, S2I86, S2I87, S2I88, S2I89, S2I90, S2I91, S2I92, S2I93, S2I94, S2I95, S2I96, S2I97, S2I98, S2I99, S2J00, S2J01, S2J02, S2J03, S2J04, S2J05, S2J06, S2J07, S2J08, S2J09, S2J10, S2J11, S2J12, S2J13, S2J14, S2J15, S2J16, S2J17, S2J18, S2J19, S2J20, S2J21, S2J22, S2J23, S2J24, S2J25, S2J26, S2J27, S2J28, S2J29, S2J30, S2J31, S2J32, S2J33, S2J34, S2J35, S2J36, S2J37, S2J38, S2J39, S2J40, S2J41, S2J42, S2J43, S2J44, S2J45, S2J46, S2J47, S2J48, S2J49, S2J50, S2J51, S2J52, S2J53, S2J54, S2J55, S2J56, S2J57, S2J58, S2J59, S2J60, S2J61, S2J62, S2J63, S2J64, S2J65, S2J66, S2J67, S2J68, S2J69, S2J70, S2J71, S2J72, S2J73, S2J74, S2J75, S2J76, S2J77, S2J78, S2J79, S2J80, S2J81, S2J82, S2J83, S2J84, S2J85, S2J86, S2J87, S2J88, S2J89, S2J90, S2J91, S2J92, S2J93, S2J94, S2J95, S2J96, S2J97, S2J98, S2J99, S2K00, S2K01, S2K02, S2K03, S2K04, S2K05, S2K06, S2K07, S2K08, S2K09, S2K10, S2K11, S2K12, S2K13, S2K14, S2K15, S2K16, S2K17, S2K18, S2K19, S2K20, S2K21, S2K22, S2K23, S2K24, S2K25, S2K26, S2K27, S2K28, S2K29, S2K30, S2K31, S2K32, S2K33, S2K34, S2K35, S2K36, S2K37, S2K38, S2K39, S2K40, S2K41, S2K42, S2K43, S2K44, S2K45, S2K46, S2K47, S2K48, S2K49, S2K50, S2K51, S2K52, S2K53, S2K54, S2K55, S2K56, S2K57, S2K58, S2K59, S2K60, S2K61, S2K62, S2K63, S2K64, S2K65, S2K66, S2K67, S2K68, S2K69, S2K70, S2K71, S2K72, S2K73, S2K74, S2K75, S2K76, S2K77, S2K78, S2K79, S2K80, S2K81, S2K82, S2K83, S2K84, S2K85, S2K86, S2K87, S2K88, S2K89, S2K90, S2K91, S2K92, S2K93, S2K94, S2K95, S2K96, S2K97, S2K98, S2K99, S2L00, S2L01, S2L02, S2L03, S2L04, S2L05, S2L06, S2L07, S2L08, S2L09, S2L10, S2L11, S2L12, S2L13, S2L14, S2L15, S2L16, S2L17, S2L18, S2L19, S2L20, S2L21, S2L22, S2L23, S2L24, S2L25, S2L26, S2L27, S2L28, S2L29, S2L30, S2L31, S2L32, S2L33, S2L34, S2L35, S2L36, S2L37, S2L38, S2L39, S2L40, S2L41, S2L42, S2L43, S2L44, S2L45, S2L46, S2L47, S2L48, S2L49, S2L50, S2L51, S2L52, S2L53, S2L54, S2L55, S2L56, S2L57, S2L58, S2L59, S2L60, S2L61, S2L62, S2L63, S2L64, S2L65, S2L66, S2L67, S2L68, S2L69, S2L70, S2L71, S2L72, S2L73, S2L74, S2L75, S2L76, S2L77, S2L78, S2L79, S2L80, S2L81, S2L82, S2L83, S2L84, S2L85, S2L86, S2L87, S2L88, S2L89, S2L90, S2L91, S2L92, S2L93, S2L94, S2L95, S2L96, S2L97, S2L98, S2L99, S2M00, S2M01, S2M02, S2M03, S2M04, S2M05, S2M06, S2M07, S2M08, S2M09, S2M10, S2M11, S2M12, S2M13, S2M14, S2M15, S2M16, S2M17, S2M18, S2M19, S2M20, S2M21, S2M22, S2M23, S2M24, S2M25, S2M26, S2M27, S2M28, S2M29, S2M30, S2M31, S2M32, S2M33, S2M34, S2M35, S2M36, S2M37, S2M38, S2M39, S2M40, S2M41, S2M42, S2M43, S2M44, S2M45, S2M46, S2M47, S2M48, S2M49, S2M50, S2M51, S2M52, S2M53, S2M54, S2M55, S2M56, S2M57, S2M58, S2M59, S2M60, S2M61, S2M62, S2M63, S2M64, S2M65, S2M66, S2M67, S2M68, S2M69, S2M70, S2M71, S2M72, S2M73, S2M74, S2M75, S2M76, S2M77, S2M78, S2M79, S2M80, S2M81, S2M82, S2M83, S2M84, S2M85, S2M86, S2M87, S2M88, S2M89, S2M90, S2M91, S2M92, S2M93, S2M94, S2M95, S2M96, S2M97, S2M98, S2M99, S2N00, S2N01, S2N02, S2N03, S2N04, S2N05, S2N06, S2N07, S2N08, S2N09, S2N10, S2N11, S2N12, S2N13, S2N14, S2N15, S2N16, S2N17, S2N18, S2N19, S2N20, S2N21, S2N22, S2N23, S2N24, S2N25, S2N26, S2N27, S2N28, S2N29, S2N30, S2N31, S2N32, S2N33, S2N34, S2N35, S2N36, S2N37, S2N38, S2N39, S2N40, S2N41, S2N42, S2N43, S2N44, S2N45, S2N46, S2N47, S2N48, S2N49, S2N50, S2N51, S2N52, S2N53, S2N54, S2N55, S2N56, S2N57, S2N58, S2N59, S2N60, S2N61, S2N62, S2N63, S2N64, S2N65, S2N66, S2N67, S2N68, S2N69, S2N70, S2N71, S2N72, S2N73, S2N74, S2N75, S2N76, S2N77, S2N78, S2N79, S2N80, S2N81, S2N82, S2N83, S2N84, S2N85, S2N86, S2N87, S2N88, S2N89, S2N90, S2N91, S2N92, S2N93, S2N94, S2N95, S2N96, S2N97, S2N98, S2N99, S2O00, S2O01, S2O02, S2O03, S2O04, S2O05, S2O06, S2O07, S2O08, S2O09, S2O10, S2O11, S2O12, S2O13, S2O14, S2O15, S2O16, S2O17, S2O18, S2O19, S2O20, S2O21, S2O22, S2O23, S2O24, S2O25, S2O26, S2O27, S2O28, S2O29, S2O30, S2O31, S2O32, S2O33, S2O34, S2O35, S2O36, S2O37, S2O38, S2O39, S2O40, S2O41, S2O42, S2O43, S2O44, S2O45, S2O46, S2O47, S2O48, S2O49, S2O50, S2O51, S2O52, S2O53, S2O54, S2O55, S2O56, S2O57, S2O58, S2O59, S2O60, S2O61, S2O62, S2O63, S2O64, S2O65, S2O66, S2O67, S2O68, S2O69, S2O70, S2O71, S2O72, S2O73, S2O74, S2O75, S2O76, S2O77, S2O78, S2O79, S2O80, S2O81, S2O82, S2O83, S2O84, S2O85, S2O86, S2O87, S2O88, S2O89, S2O90, S2O91, S2O92, S2O93, S2O94, S2O95, S2O96, S2O97, S2O98, S2O99, S2P00, S2P01, S2P02, S2P03, S2P04, S2P05, S2P06, S2P07, S2P08, S2P09, S2P10, S2P11, S2P12, S2P13, S2P14, S2P15, S2P16, S2P17, S2P18, S2P19, S2P20, S2P21, S2P22, S2P23, S2P24, S2P25, S2P26, S2P27, S2P28, S2P29, S2P30, S2P31, S2P32, S2P33, S2P34, S2P35, S2P36, S2P37, S2P38, S2P39, S2P						

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202319141	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1739	BA S/E VALLENAR 110KV BF1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE ValLENAR: Paño 150/13.8 KV. Montaje de Estructuras energéticas y Luminaria Paño HTS, incluye instalación chicote y conexiones MPP a estructuras. *** Nota: Se realizará iluminación durante el terreno para evitar contaminación de los alrededores. *** Nota: Camión no cruzara canales existentes.*** Nota: Camión será guiado en todo momento por personal palaneta a Riggar. *** Nota: Diariamente se normalizará los choques a la	Unidad instalada en 200 MW máximo con SDC.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 07:00	
202312675	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1816	S/E ANGAMOS	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión a bomba de circulación	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad		No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 00:43
202318107	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	2384	S/E CERRO NAVA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Inspección de Fibraciones y retiro de gas SF6 en interruptor de 220 KV SDB.	Bajo	Temperalidad de los riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna S/E Cerro Nava. Sañalización de trazo de trabajos. Puestos a tierra provisionales instalados a ambos lados del interruptor a intervenir, previa verificación de	Unidad instalada en 200 MW máximo con SDC.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 00:00
2023121405	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	460	S/E EL MANZANO (CGE)	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenión)	Sin Limitaciones	Según II N°2023002000, se requiere realizar al personal de los establecimientos por CGE Manzan.	Riesgo medio controlado según procedimientos de los establecimientos por CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-23 13:40
202312806	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenillo: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interconexión de equipos multiplexores.	Bajo	Actividad: Intervención en multiplexores sin teleprotecciones, SE Mantenillo. Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interconexión de equipos multiplexores. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Telecomunicación Mantenillo o Telecom. Genera Mantenillo. Temporariedad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 09:00	
202319223	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	19198 19200 19199 19200 19201 19202 19203 19205 19204	S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua a presión de equipos asociados a barras principales N° 1 y 2 de 500 KV, líneas LT 2000 KV Cumbre - Nueva Cardones Cho. N° 1 y 2 en ambos extremos. 2. En caso de desconexión automática de LT 2000 KV Cumbre - Nueva Cardones Cho. N° 1 y 2 se debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavados, mantener la distancia mínima de 5,5 mts. contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en paño 500 KV en S/E Nueva Cardones. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de Lavado. El jefe de fauna debe evaluar los riesgos N° 1 y 2 de 500 KV TEN. Se INTERDICE en instalaciones de TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener desahogado la reconexión automática de LT 2000 KV Cumbre - Nueva Cardones Cho. N° 1 y 2 no recomendar personal de terreno (incluido jefe de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños solicitar a clientes.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 08:00	
202319892	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STO)	16666	S/E VALDIVIA (STO) F4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar 52174 de SE Valdivia a solicitud de Transite por faena de Montaje de nuevo TCAV pruebas prototipo, trabajos previos en servicio. NUP 4421 S/E Valdivia.	Riesgo controlado de parte de Transite.	Solicitud su suspender diariamente al realizar la jornada. SDCO (442) Transite, registro interno STG	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 08:00	
202319185	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23100 23101 24150	S/E TAP OFF EL NEGRO HTL S/E TAP OFF EL NEGRO ETL S/E TAP OFF EL NEGRO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Obras Civiles. Riesgo Bajo. Se toman todas las medidas de personal acbarr, hormigonado y reparar un trabajo descubre.	Riesgo Bajo. Se toman todas las medidas de personal acbarr, hormigonado y reparar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales para realizar un trabajo requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 08:00	
202319105	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29007 29007	S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos a la conexión nuevo paño IS. -Montaje estructura desconector BBS-1. Montaje desconector BBS-1. Montaje interruptor SDB. Tendido primario entre equipos.	se controlará el riesgo a personas y equipos, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE EL ROSAL: Alberto SDB-1; Alberto BBS-1; Alberto SDB-1; Alberto BBS-1. DESCONEXION NO AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CLIENTES.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 00:00	
202319109	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29007 33764	S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	paño IS. Preconccionamiento y comisionamiento Paño IS fuera de servicio. Pruebas riesgo 0,1,2,3. Inyecciones de corriente y potencia.	se controlará el riesgo a personas y equipos, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE EL ROSAL: Alberto SDB-1; Alberto BBS-1; Alberto SDB-1; Alberto BBS-1. DESCONEXION NO AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CLIENTES.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 00:00	



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 608

Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311897	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICDT, por proyecto de integración de señales para el punto 09 de S/E Alto Jahuel (NUP 3568).	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICDT, por proyecto de integración de señales para el punto 09 de S/E Alto Jahuel (NUP 3568). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transferir punto Alto Jahuel y Cerro Navea. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00
202311898	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVEA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICDT, por proyecto de integración de señales para el punto 09 de S/E Alto Jahuel (NUP 3568).	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICDT, por proyecto de integración de señales para el punto 09 de S/E Alto Jahuel (NUP 3568). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transferir punto Alto Jahuel y Cerro Navea. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
202311893	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Mantenimiento programado a cableado en torre de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Mantenimiento programado a cableado en torre de telecomunicaciones. Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Sistema SCADA y telecomunicaciones operacionales. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: S/E Polpaico: Subestación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
202311871	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO 103 107	MATENCILLO TR 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR 220/115/13.2KV 90MVA 1U		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo sincronizador.	Bajo	Actividades: Pruebas de control con pulso energizado, S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo sincronizador. Las actividades a realizar son: - Verificación de entradas binarias del sincronizador realizando movimiento de los switch de sincronismo de los puntos 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 y 20. - Con apoyo del CDT realizar ordenes de cierre sobre S211, S221, S213, S24, S28, S29, S215, S217 y S272 para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentran en posición "A" en.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
202311890	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA 13505	S/E CHARRUA A1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charúa NUP 4207: Conexión de cables BT en desconexiones BBA1 y BBA2, desde sus borneras, cajas y sala de SSG. Realización de pruebas nivel 0 y 1 en equipos.	Bajo	Actividades: SE Charúa NUP 4207: Conexión de cables BT en desconexiones BBA1 y BBA2, desde sus borneras, cajas y sala de SSG. Realización de pruebas nivel 0 y 1 en equipos. Punto A2 Charúa, indisponible. * ATN1 en servicio normal por medio de Punto AT2. Instalaciones en Riesgo: S5-AA, C.C. Charúa y S5-AA, C.A. Charúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023118950	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21272	S/E CAPRICORNIO H3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPP 1 sala PA0 H3.	Bajo	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional. SE Capricornio No Reconectar S201. SE PVP Capricornio No Reconectar S201.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023118812	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV B1	Obras Chiles	Sin Limitaciones	Montaje de Estructuras bujes en punto 07 y 10. NOTA: Montaje de estructuras bujes será de forma manual.	Bajo	Instalación en riesgo: S/E Geoglifos 220 KV. Duración del riesgo: Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo. SE Geoglifos S211, S24, S28, S213 No reconectar. Instalación con restricción Buja Principal N° 1 220 KV. Geoglifos. Solicud requerida por empresa Transnec para Colchagua NUP 3130.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023118804	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV B1	Obras Chiles	Sin Limitaciones	Construcción de Obras civiles, asanamientos, esferuladores, molde, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en punto 07 y 10.	Bajo	Instalación en riesgo: S/E Geoglifos 220 KV. Duración del riesgo: Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo. SE Geoglifos S211, S24, S28, S213 No reconectar. Instalación con restricción Buja Principal N° 1 220 KV. Geoglifos. Solicud requerida por empresa Transnec para Colchagua, NUP 3130.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023117522	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ALGARROBAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de software de Programa SAQI en servidor Zipeque de respaldo Servidor 31.	Bajo	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias. No requiere mantenimientos operacionales. No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2023118961	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charria NUP 4220: Conectorado de cables BT por desconexión de BRTS-1 y BRTS-2. Pruebas nivel 0 y 1. Nota: Equipos desvinculados a nivel primario.	Bajo	Actividades: SE Charria NUP 4220. Conectorado de cables BT para desconexión de BRTS-1 y BRTS-2. Pruebas nivel 0 y 1. Condiciones: * Palo IT Charria, indisponible. * ATES en servicio normal por medio de Palo IT1. Instalaciones en Riesgo: SA, AA, C, C, Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	27-12-23 08:00	
2023119178	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de la LIT estructura de la LIT Centralia - Esperanza (estructuras E1 hasta 35).	Bajo	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de Tareas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos involucrados, mantener la distancia mínima de 5mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del polo 03 y validación de "no reconectar" en polo 02 en S/E Centralia además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del polo 02 en S/E Esperanza.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	27-12-23 07:00
2023119177	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación Línea de Encuentro - Centralia C1 de 220 KV. Tramo 01 - 234.	Bajo	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de Tareas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos involucrados, mantener la distancia mínima de 5mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del polo 03 y validación de "no reconectar" en polo 02 en S/E Centralia además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del polo 04 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	27-12-23 07:00
2023119174	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigación de Falla a Tierra en Circuito de Corriente Continua de 125 Vcc.	Bajo	Actividad: S/E San Vicente: Investigación de Falla a Tierra en Circuito de Corriente Continua de 125 Vcc. Instalaciones en Riesgo: Palo línea LAD, SVT Huastán 2 o Palo Línea LAD, SVT Huastán 1 o Palo Línea LAD, SVT Concepción 1 o Palo Línea LAD, SVT. Secundario a Palo Línea LAD, SVT. Tuberías a Palo Línea LAD, SVT. Muecapiato 1 o Palo Secundario ASO2 San Vicente o Palo Línea LAD, SVT Muecapiato 2 o Palo Línea LAD, SVT Concepción 2 o Palo Compensación ACDS SVT o Palo Transformación AT02 San Vicente o Palo Transformado AT03. Anillos de cables.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	27-12-23 00:00	
2023119872	Subestación	Ejecución Exitosa	TSG SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	2221	S/E ANA MARIA	3246	BA S/E ANA MARIA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y pruebas a transformador SCAA por falla en lado de baja tensión conctado en B1 S/E Ana María. Condiciones requeridas: Alberto 521, B01-1, 521, B04-1, 528 y B08-1 en S/E Ana María.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Revisión y pruebas a transformador SCAA, por falla en lado de baja tensión conctado en B1 S/E Ana María. Condiciones requeridas: Alberto 521, B01-1, 521, B04-1, 528 y B08-1 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	26-12-23 17:07
2023116734	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	14	C5 S/E ANCOA CS 500V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios	Bajo	Actividades: SE Ancoa. Reforzamiento de los cables de control en sector exterior adyacente al banco de compensación serie Y2 (BC2) y montaje de transformador de corriente el cual quedará en reserva de 500V a nivel de piso. Pruebas de protección a transformador de corriente. Instalaciones en Riesgo: 1 500V Ancoa-Alto voltaje C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Faena. Subestación Ancoa, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	26-12-23 10:00	



Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 608

Total registros Subestación: 273

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202318676	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107	MATENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de alambrado - 2.- Tendido de cable de control. 3.- Desmontaje de sincronizador actual, A.- Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. 3.- Pruebas SAT de sincronizador SEL, Nota 2. El sincronizador nuevo quedará inhabido a través de su block de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318677	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107	MATENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de alambrado - 2.- Tendido de cable de control. 3.- Desmontaje de sincronizador actual, A.- Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. 3.- Pruebas SAT de sincronizador SEL, Nota 2. El sincronizador nuevo quedará inhabido a través de su block de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318678	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107	MATENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de alambrado - 2.- Tendido de cable de control. 3.- Desmontaje de sincronizador actual, A.- Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. 3.- Pruebas SAT de sincronizador SEL, Nota 2. El sincronizador nuevo quedará inhabido a través de su block de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318679	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107	MATENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de alambrado - 2.- Tendido de cable de control. 3.- Desmontaje de sincronizador actual, A.- Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. 3.- Pruebas SAT de sincronizador SEL, Nota 2. El sincronizador nuevo quedará inhabido a través de su block de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318680	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107	MATENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de alambrado - 2.- Tendido de cable de control. 3.- Desmontaje de sincronizador actual, A.- Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. 3.- Pruebas SAT de sincronizador SEL, Nota 2. El sincronizador nuevo quedará inhabido a través de su block de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318681	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107	MATENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de alambrado - 2.- Tendido de cable de control. 3.- Desmontaje de sincronizador actual, A.- Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. 3.- Pruebas SAT de sincronizador SEL, Nota 2. El sincronizador nuevo quedará inhabido a través de su block de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318682	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107	MATENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E MATENCILLO (220 KV); Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de alambrado - 2.- Tendido de cable de control. 3.- Desmontaje de sincronizador actual, A.- Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. 3.- Pruebas SAT de sincronizador SEL, Nota 2. El sincronizador nuevo quedará inhabido a través de su block de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318683	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	telcomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CRUCERO: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.	Actividades: SE Crucero: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Crucero o S.A.A. C.A. Crucero o S.A.A. C.C. Crucero Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 09:00	
202318684	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mirajá NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Mowatch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio)	Actividades: SE Mirajá NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Mowatch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA, Transselect, Nodo A, Jahuel y SCADA, Transselect, Nodo D, Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 08:00	
202318685	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERVO NAMA (TRANSELEC)	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mirajá NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Mowatch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio)	Actividades: SE Mirajá NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Mowatch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA, Transselect, Nodo A, Jahuel y SCADA, Transselect, Nodo D, Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 08:00	
202318686	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	telcomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PDA: Instalación de consola VHF en caseta de guardia, PDA: Instalación de consola VHF en caseta de guardia, PDA: Instalación de radio, IP 223 y adaptador de tonos en sala de telecomunicaciones, PDA: Tendido de cables de UTP desde IP 223 hasta switch Sarlink	Actividades: Interacción en sistema VHF, PDA: instalación de consola VHF en caseta de guardia, PDA: Instalación de radio, IP 223 y adaptador de tonos en sala de telecomunicaciones, PDA: Tendido de cables de UTP desde IP 223 hasta switch Sarlink. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Aduar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	26-12-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202318525	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Adecuación de gabinete G500 del patio de 154kV y Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154kV. Se perderán los datos del patio de 154 kV por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Adecuación de gabinete G500 del patio de 154kV, redistribución de cableado y pruebas de gabinete. Instalación de marquetis. Se perderán los datos del patio de 154 kV por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario. Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154kV. Condiciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Charrúa o S.S.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Puntual. No.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00
202318219	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGRUPÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	tendido_cable	otro: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará el alambrado que permita integrar el patio BT S.E. móvil a la protección diferencial de barra de 66 kV. NO habrá ningún cable por el alambrado adicional que pudiera provocar operación, además la lógica no considere aún esos cables.	Bajo, riesgo controlado según protocolos CSE Transmisión	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00
202318507	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa Palo AR. Cambio de desconectador BBAR-1 y BBAR-2, por nuevos modelos GE. - Proyecto BARR. Reemplazo de desconectadores BBAR1 y BBAR 2 de S/E Charrúa 154kV NUP 4410.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa. Cambio de desconectador BBAR-1 y BBAR-2, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos. NUP 4410. Condiciones: Palo Acoplador ARD2. Charrúa, indisponible. Riesgo: S.S.AA. C.C. Charrúa o S.S.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tarea. No hay Actividades. S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-12-23 08:00	
202318536	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Adecuación de gabinete G500 del patio de 154kV y Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154kV. Se perderán los datos del patio de 154 kV por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Adecuación de gabinete G500 del patio de 154kV, pruebas de cableado interno, respaste de bornes, instalación de nuevas barras de alimentación 125VDC, redistribución de cableado y pruebas de gabinete. Instalación de marquetis. Se perderán los datos del patio de 154 kV por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario. Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154kV. Condiciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Charrúa o S.S.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-12-23 08:00	
202318511	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Desvinculación de cables de control del BBAR-1 y BBAR-2, tendido y comisionado de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación de cables de control del BBAR-1 y BBAR-2, tendido y comisionado de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos. Nota: Los desconectores a intervenir se encuentran desvinculados previamente, y se realizarán pruebas de apertura y cierre del BBAR-1 y BBAR-2 y pruebas de endoscopia con el SJAR. Condiciones: Palo Acoplador ARD2. Charrúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.C. Charrúa o S.S.AA. C.C. Charrúa. Nota.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-12-23 08:00	
202318402	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E PICHERRAHUE	15522	S/E PICHERRAHUE II	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Por S001 6201. Bloqueo a la redacción del S212 a solicitud de Transmec, debido a trabajos con instalación emergente los cuales consisten en corte y poste de 27bolts bajo 11.7.2015V Pichrapuñi - Rahue C1 y C2.	Riesgo bajo y documentado a solicitud de Transmec.	Documento S001 6201	No tiene consumo afectado		ninguno		26-12-23 08:00	
202318524	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TIECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1604	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2236	S/E PAGUANA	3256	PAGUANA 220/SV 33.3MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reparación de fase de aceite en buche lado secundario del transformador 0600-070-696.	Instalación con riesgo. Transformador N°2 S/E Paguana. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		25-12-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 608  
Total registros Subestación: 273

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311916	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2300	S/E ALTO JAHUEL H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Año Jahuél: Trabajos asociados a obra de reemplazo de desconector 89M1-3 (NUP 4492).	Bajo	Actividades: S/E Año Jahuél: Adecuaciones civiles en desconectores del paño H1 para reemplazo de equipos (excavaciones y construcción de fundaciones para montaje de nuevo desconector 89M1-3). Desalambrado, canalizado, tendido, alambrado y conexionamiento de cable de control y fuerza asociados a desconector 89M1-3 (NUP 4492). Restricciones: S/E Año Jahuél: Desconector 89M1-3 indispensable. (Solicitado por reemplazo de equipos). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Social - Año Jahuél	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-23 15:00
202311891	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Realizar desconexiones y vinculaciones de los circuitos de control, para normalizar Equipo PAS 12 y vincularlo con el paño de línea J3 (Trabajos previos a la PES de las instalaciones).	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Realizar desconexiones y vinculaciones de los circuitos de control, para normalizar Equipo PAS 12 y vincularlo con el paño de línea J3 (Trabajos previos a la PES de las instalaciones). NOTA: El paño J2 permanecerá desconectado hasta la PES del paño J3 para completar el diagrama 1 de S/E Miraje. Restricciones: Paño J02 Miraje, indispensable. Instalaciones en Riesgo: Paño J02 Miraje Temporalidad de los riesgos: Durante, al término de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-23 08:00	
202311816	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Preparación de conexiones en los equipos de patios 89T1-1, 89T1-2 y 52T1.	Bajo	Actividades: SE Charria (NUP 1569 y 4200). Preparación de conexiones en los equipos de patios 89T1-1, 89T1-2 y 52T1. * Paño IT-Charria, indispensable. * ATIS en servicio normal por medio de Paño IT12. Instalaciones en Riesgo: S/A, C.C. Charria o S/AA, C.A. Charria. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-23 08:00	
202311908	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILDS	501 1643	BA S/E LOS VILDS 220KV B01 BA S/E LOS VILDS 220KV B02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados paño 220V, paños IT-12, IT-13, IT-14, IT-15, IT-16. (Se incluye mano de barra y marcos de líneas).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de convertidor estacionario, incluye demoliendo, incluye paño de terreno. Restricciones: Subestación Los Vilos, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos,	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-23 08:00	
202311808	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio).	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo A, Jahuél y SCADA Transielc Nodo D, Amagón Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-23 08:00	
202311849	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, por trabajos asociados a reemplazo protecciones IT-12E, IT-22, IT-24 de S/E Charria.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, por trabajos asociados a reemplazo protecciones IT-12E, IT-22, IT-24 de S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo C, Nava y SCADA Transielc Nodo A, Jahuél. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-23 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa, Evaluación Exitosa

Total registros General: 628

Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023118150	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA-Monarch y CEN por trabajos asociados a reemplazo protecciones 11-116-122-124-IT de S/E Charaña.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA-Monarch y CEN por trabajos asociados a reemplazo protecciones 11-116-122-124-IT de S/E Charaña. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmision Nodo C. Nava y SCADA Transmision Nodo A. Jahuai. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-23 08:00	
2023118197	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con SCADA-Monarch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio).	Actividades: SE Miraje NUP 3251: Integración y pruebas punto a punto con SCADA-Monarch por proyecto (Trabajos previos a la puesta en servicio). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Transmision Nodo A. Jahuai y SCADA Transmision Nodo D. Amargue Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-23 08:00		
2023116499	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	Información	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Verificaciones de conectividad a nivel IP en sala de comunicaciones CNDT y Cerro Nava.	Actividades: S/E Cerro Nava: Verificaciones de conectividad a nivel IP en sala de comunicaciones CNDT y Cerro Nava. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava; Sistema SCADA y Telefonía. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: S/E Cerro Nava; Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-12-23 10:00		
2023117871	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, Auditoría 878 S/E Lagunas.	Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, Auditoría 878 S/E Lagunas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kv, Sección 1: Lagunas o Barra 220 kv, Sección 2: Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: Lagunas, Armario de control y protecciones en pafios mencionados en punto 4 de este procedimiento delimitar y/o señalizar esos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-12-23 08:00		
2023113688	Subestacion	Ejecución Exitosa	RESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO	30184	S/E GUINDO B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Actividades: A solicitud CGE, lavado de aislación barra 66 kv S/E Coronel.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kv Guindo Coronel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-12-23 08:00		
2023113687	Subestacion	Ejecución Exitosa	RESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO	30183	S/E GUINDO B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Actividades: A solicitud CGE, lavado de aislación barra 66 kv S/E Coronel.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kv Guindo Coronel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-12-23 08:00		
2023117337	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada-Monarch y CEN reemplazo 8818 S/E Charaña. - Proyecto ANR Reemplazo de disyuntor/termos 8818-1, 8818-2 y 8818-3 de la SE Charaña 220 kv NUP 4401.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada-Monarch y CEN reemplazo 8818 S/E Charaña. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmision Nodo C. Nava y Scada Transmision Nodo A. Jahuai. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 628

Total registros Subestación: 273

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311705	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	5677	S/E CHARRUA 122	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Integración y pruebas a SCADA 220 kv nivel 2 y 3 de protecciones nuevas L90 S1 y S2 de paño J22.	Actividades: S/E Charria: Integración y pruebas a SCADA 220 kv nivel 2 y 3 de protecciones nuevas L90 S1 y S2 de paño J22. Instalaciones en Riesgo: 1.220 kv Los Nietos- Antuco Charria, C.I. No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	
202311736	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)		NO Aplica NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN rempaas BBS S/E Charria. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectores BBS-1, BBS-2 y BBS-3 de la S/E Charria 220 kv NUP 4400.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN rempaas BBS S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: Scada Translec Nodo C. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	
202311830	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1684	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2239	S/E GEOGLIFOS		#1900_# emergenci a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Configuración canal BUS IP para punto SCADA.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Geoglifos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	
202311841	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS		telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Configuración de canal de comunicación para BUS IP en MUX MUX y MUX FOX 635 de Translec	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Tarapad o SCADA Lagunas. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	
202311709	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Se Charria NUP 4297: Instalación de conductores AT entre BBA-1 y S2 AL entre S2 A1 y BBA-2, entre BBA-2 y TPA2, punto 154 kv. - Proyecto MNR Reemplazo desconectores BBA-1 y BBA-2 de S/E Charria 154 kv", NUP 4297.	Actividades: S/E Charria NUP 4297: Instalación de conductores AT entre BBA-1 y S2 AL entre S2 A1 y BBA-2, entre BBA-2 y TPA2, punto 154 kv. Pruebas de resistencia de contacto. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	
202311750	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Se Charria: Tendido de cables de BT para las funciones de apertura del S2A1 por protecciones BBS-1, BBA-2 y BBS-1-8BT, así como alarmas para supervisión de los bobinas del disparo del S2A1, posición de los desconectores BBA-1, BBA-2 y cierre del S2A1.	Actividades: S/E Charria: Tendido de cables de BT para las funciones de apertura del S2A1 por protecciones BBS-1, BBA-2 y BBS-1-8BT, así como alarmas para supervisión de los bobinas del disparo del S2A1, posición de los desconectores BBA-1, BBA-2 y cierre del S2A1. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	
202311818	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1984	S/E TARAPACA		telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapaca Configuración MUX FOX 635 de red BBS-1 y configuración de MUX FOX 635 de proyecto TCC.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Tarapad. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023116214	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA a ICCP por proyecto de integración de señales de SE Tarapacá por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00	
2023117274	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	S/E MIRAJE	EMPO_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje (NUP 3251): Se realiza instalación de faros, esto para realizar trabajos pendientes en el Pulo JL Proyecto CEME 1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00	
2023116225	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA a ICCP por proyecto de integración de señales de SE Tarapacá por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00	
2023116396	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE DIEGO DE ALMAGRO: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 09:00	
2023116395	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE DIEGO DE ALMAGRO: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311899	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CARDONES: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores	Activación: Intervención en multiplexores en teleoperaciones, SE CARDONES. Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay instalaciones en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Riesgo: No hay instalaciones en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Zona.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-23 08:00	
202311897	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP por proyecto de integración de señales de SE Los Vilos por Proyecto Resampias Sincronizador.	Activación: Actualización Base de datos y descargas SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP por proyecto de integración de señales de SE Los Vilos por Proyecto Resampias Sincronizador. Restricciones: No hay instalaciones en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Riesgo: No hay instalaciones en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-23 08:00		
202311848	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	534	S/E LOS LAGOS	grupo de emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Lagos: Adecuación matemática, devolución de protección sistema 1 MICOM P444, montaje de nueva protección SE4111 e integración de comunicación con URT DS asociado al proyecto REPRO en patio B1.-	Restricciones: No hay instalaciones en Rangos: Unea 66kV Fallidos los Lagos, C1 o SCADA los Lagos o SA, C.A. los Lagos o SA, C.C. los Lagos.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Zona Subestación los Lagos, Bloqueo en vías de disparo y canales analógicos en protección Sistema 1 del patio B1. A disposición del jefe de Zona.- Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4222, trabajos no implican PES.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-23 08:00		
202311954	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	Silicomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Activación: SSE Anco, Pahuemche, Canal Melado, Loma Alta. Medición de canales ethernet para red Lan "A" y Lan "B" por Proyecto Ultima Milla. Restricciones en Rangos: SCADA Anco o SCADA C. Melado o SCADA Loma Alta o SCADA Pahuemche. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Zona: Armarios MUE Telecomunicaciones delimitar la Zona de Trabajo y bloquear acceso a armarios adyacentes.-	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-23 08:00		
202311847	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	534	S/E LOS LAGOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Lagos: Adecuación matemática, devolución de protección sistema 1 MICOM P444, montaje de nueva protección SE4111 e integración de comunicación con URT DS asociado al proyecto REPRO en patio B1.-	Restricciones: No hay instalaciones en Rangos: Unea 66kV Fallidos los Lagos, C1 o SCADA los Lagos o SA, C.A. los Lagos o SA, C.C. los Lagos.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Zona Subestación los Lagos, Bloqueo en vías de disparo y canales analógicos en protección Sistema 1 del patio B1. A disposición del jefe de Zona.- Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4222, trabajos no implican PES.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 628

Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023116398	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVAL (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales de SE Los Vilos por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Bajo	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales de SE Los Vilos por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Transact: Nodos A, Jahuvel y SCADA Transact: Nodos C. No hay temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fianza: S/E Alto Jahuvel.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 08:00
2023116391	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuvel Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 KV ES. Seccionador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	Bajo	S/E Alto Jahuvel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 KV ES. Seccionador, por obra del NUP 1530. Restricciones: instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuvel. Bate de 500 V versión A y B. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: S/E Alto Jahuvel. Definición y señalización de la zona de trabajo. Pautas a tierra provisionales. Instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa autorización.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 08:00
2023116653	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicación	telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SSEE Ancoas, Pehueneche, Canal Melado, Loma Alta. Modificación de canales ethernet para red Lan "A" y Lan "B" por Proyecto Urbana Mila. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoas y SCADA C. Melado o SCADA Loma Alta o SCADA Pehueneche. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: Armaros MDR Telecomunicaciones. Definir la Zona de Trabajo y bloquear acceso a armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 08:00
2023116655	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PEHUENEHE	telecomunicación	telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SSEE Ancoas, Pehueneche, Canal Melado, Loma Alta. Modificación de canales ethernet para red Lan "A" y Lan "B" por Proyecto Urbana Mila. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoas y SCADA C. Melado o SCADA Loma Alta o SCADA Pehueneche. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: Armaros MDR Telecomunicaciones. Definir la Zona de Trabajo y bloquear acceso a armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 08:00
2023116656	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	telecomunicación	telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SSEE Ancoas, Pehueneche, Canal Melado, Loma Alta. Modificación de canales ethernet para red Lan "A" y Lan "B" por Proyecto Urbana Mila. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoas y SCADA C. Melado o SCADA Loma Alta o SCADA Pehueneche. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: Armaros MDR Telecomunicaciones. Definir la Zona de Trabajo y bloquear acceso a armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 08:00
2023116467	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2T1 de SE Esmeralda a vehículo de Transmisis por trabajos de Habilitación de plataforma para equipo de tendido por obra reemplazo conductor. A solicitud de CODESA Andina.	Riesgo controlado por trabajos dentro de periodo señalado en SO. SO21 de Transmisis, registro interno STS.	Con aviso de suspensión de trabajos a realizar dentro de periodo señalado en SO. SO21 de Transmisis, registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-23 08:00
2023116704	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1056	S/E EL LIANO	16552	S/E EL LIANO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Andina, desconexión del paño de S/E El Llano por reparación de cable de ignición de línea de transmisión 220 KV El Llano - SAG. Acusado a SO 2023112180 de CODESA Andina.	Riesgos controlados por CODESA Andina.	CODESA Andina realizará reparación de su instalación en diferentes puntos del trazado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-12-23 08:00



Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202315482	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406 2410 2427 2439 15055	S/E CHARRUA A2 S/E CHARRUA A8 S/E CHARRUA A10 S/E CHARRUA A6 S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT05-Charrúa a Paño Línea LAD2, CHA-Concepto o Paño Línea LAD9, CHA-Los Angeles o Paño Línea LAD8, CHA-Abanco a Paño Línea LAD5, CHA-Monterrico o Paño Línea LAD2, CHA-Pueblo Seco o Paño Transformación AT07 (A5) Charrúa o S/S.GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. - Tendido de cables de control, penalam, en canalistas existentes en Sala de Comando de 154 KV, pasando Frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569. Los trabajos se suspenderán directamente hasta 29-12-23	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-23 00:00		
202315483	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	tendido_cable -- otros: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT05-Charrúa a Paño Línea LAD2, CHA-Concepto o Paño Línea LAD9, CHA-Los Angeles o Sala de Comando de 154 KV, pasando Frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569. Los trabajos se suspenderán directamente hasta el 29-12-23	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. - Tendido de cables de control, penalam, en canalistas existentes en Sala de Comando de 154 KV, pasando Frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569. Los trabajos se suspenderán directamente hasta el 29-12-23	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-23 00:00		
202315481	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	19 133	CHARRUA TR2 154/60/13.8KV 750VA CHARRUA TR2 154/60/13.8KV 750VA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Tendido de cables de control, penalam, en canalistas existentes en Sala de Comando de 154 KV, pasando Frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	Actividad: SE Charrúa: Tendido de cables de control, penalam, en canalistas existentes en Sala de Comando de 154 KV, pasando Frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT02-Charrúa a Paño Línea LAD9, CHA-Concepto o Paño Línea LAD8, CHA-Los Angeles o Paño Línea LAD6, CHA-Abanco a Paño Línea LAD5, CHA-Monterrico o Paño Línea LAD2, CHA-Pueblo Seco o Paño Transformación AT07 (A5) Charrúa o S/S.GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-23 00:00		
202315057	Subestación	Ejecución Enteros	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2817	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Formateo y Carga de datos en servidores SCADA	Riesgo bajo de perder control visual de parque y bss.	y base de datos están duplicados en ambos servidores de manera manual, por medio del de la aplicación Wizard WinCC-Project Duplicator. Se generará solamente 1 Tag por señal, la cual se duplicará en el WinCC. Se trabajará en un servidor por día y siempre quedará el otro como respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-23 08:00	
202315120	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	5677	S/E CHARRUA 122	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Charrúa 220 KV Paño J22, Integración y pruebas a SCADA 220 KV nivel 2 y 3 de protección nuevos L90 51 y 52 de paño J22.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Nuevos Antares Charrúa, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charrúa, Protección 070, 21, 208 sistema 1, sistema 2 y paño J22, bloqueada según minuta de bloqueos de S1, S2 y solo durante pruebas de S1, S2.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-23 08:00
202315182	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charrúa: Desmontaje y montaje de estructura soporte, para nuevo desconector B8A1 y B8A2 punto 154 KV.	Actividad: S/E Charrúa: Desmontaje y montaje de estructura soporte, para nuevo desconector B8A1 y B8A2 punto 154 KV. Condiciones: Paño Acoplador LAD2-Charrúa, indistinguible. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charrúa, Protección 070, 21, 208 sistema 1, sistema 2 y paño J22, bloqueada según minuta de bloqueos de S1, S2 y solo durante pruebas de S1, S2.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-23 08:00	





Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311317	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Lagunillas: Retiro, traslado e instalación de antena MIMO existentes a nueva ubicación en el interior de la subestación. Canalización y blindaje de cables coaxiales, reemplazo de tarjeta RAC 60 y DDU600.	Activación: SE Lagunillas: Retiro, traslado e instalación de antena MIMO existentes a nueva ubicación en el interior de la subestación. Canalización y blindaje de cables coaxiales, reemplazo de tarjeta RAC 60 y DDU600. Instalación de Lagunillas o línea 220 KV Grande Lagunillas, C.I. o SCADA Bocomas o SCADA Huapilón o SCADA Lagunillas o SCADA San Vicente o línea 2 220KV Huapilón-Guinea, C.I. o línea 2 154KV Huapilón-Lagunillas, C.I. o línea 2 220 KV Huapilón-Lagunillas, C.I. Temporalidad de los trabajos: Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los riesgos por pérdida de supervisión. Trabajos se realizan de forma diaria durante el periodo de tiempo especificado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-23-2008.00		
2023112736	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLUFO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Planeada sistema de telecomunicaciones.	Inspección Planeada sistema de telecomunicaciones. No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	11-23-2008.00	
2023112179	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	345	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: Se realizarán los siguientes trabajos: Configuración servidor SCAM PAS e interfaz de la S/E con el centro de control.	Se declara por pérdida de supervisión de la Subestación por un tiempo no mayor a 15 minutos, se contará con ingeniero de mantenimiento en terreno en todo momento para minimizar el riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-23-2008.00		
2023112594	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carrera Pinto: Instalación de 4 lectores biométricos, 6 cámaras Mini domo, 3 reledores magnéticos y 3 pulsadores de emergencia. Dispositivos serán instalados en Puerta de acceso a sala S.A.A.	Activación: SE implementación CAC Carrera Pinto: Instalación de 4 lectores biométricos, 6 cámaras Mini domo, 3 reledores magnéticos y 3 pulsadores de emergencia. Dispositivos serán instalados en Puerta de acceso a sala S.A.A. Puerta de acceso a sala S.A.A. Puerta de acceso sala Comando y puerta emergencia. Instalación de nuevo switch Cisco en rack S/E. Canalización sobrepuesta con tubería EMT y por trincheras desde dispositivos de control de acceso hasta rack S/E. Instalación de 2 tableros UCA. Punched de cables en armarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-23-2008.00		
2023112593	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carrera Pinto: Instalación de 4 lectores biométricos, 6 cámaras Mini domo, 3 reledores magnéticos y 3 pulsadores de emergencia. Dispositivos serán instalados en Puerta de acceso a sala S.A.A.	Activación: SE implementación CAC Carrera Pinto: Instalación de 4 lectores biométricos, 6 cámaras Mini domo, 3 reledores magnéticos y 3 pulsadores de emergencia. Dispositivos serán instalados en Puerta de acceso a sala S.A.A. Puerta de acceso sala Comando y puerta emergencia. Instalación de nuevo switch Cisco en rack S/E. Canalización sobrepuesta con tubería EMT y por trincheras desde dispositivos de control de acceso hasta rack S/E. Instalación de 2 tableros UCA. Punched de cables en armarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-23-2008.00		
2023112811	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	105	CONCEPCION 225/161/13.2KV 3887MVA TR7 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Toma de muestras para análisis de aceite fisicoquímico y cromatográfico de la cuba a nivel de piso, a transformador AT7-U3. - Proyecto MNR Reemplazo de la Unidad N°3 del Autotransformador AT7 de S/E Concepción. NUP 4329.	Activación: S/E Concepción: Toma de muestras para análisis de aceite fisicoquímico y cromatográfico de la cuba a nivel de piso, a transformador AT7-U3. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-23-2008.00		
202311337	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1305	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Conmutado de cables para todos los equipos del nuevo paño A1, en paño 24 KV. Lento para conexiones entre los nuevos equipos del paño, como para conexiones en los gabinetes de control de paños A1 y AT12.	Activación: SE Charria: Conmutado de cables para todos los equipos del nuevo paño A1, en paño 24 KV, tanto para conexiones entre los nuevos equipos del paño, como para conexiones en los gabinetes de control de paños A1 y AT12, gabinete de protección de paños A1 y AT12, y sala de terminal en casa de comando 24 KV. * Paño Transformación AT03-Charria, indisponible. * AT11 en servicio normal por medio de Paño AT12. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 02, 20/25/31/33/39-Charria. Temporalidad de los trabajos: Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los riesgos por pérdida de supervisión. Trabajos se realizan de forma diaria durante el periodo de tiempo especificado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-23-2008.00		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 608

Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SE(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023113486	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	470	BA S/E CERRO NAVA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-23-23 09:00
2023113487	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	1698	BA S/E CERRO NAVA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-23-23 09:00
2023113134	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: En SE Tarapacá, A solicitud de Calahuasi NUP 2020: Tendidos de cables de fuerza, control y hacia sala de control i/e Tarapacá (Paño derivaciónes).	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	S/E Cerro Nava: Solicitud de empresa Barra de 110 kV de S/E Cerro Nava sección 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-23-23 08:00
2023113124	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones	Actualización: Actualización Base de datos y despliegues SCADA, PROG N-CAR-SEM-45-CC1. Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones.	Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-23 08:00
2023113125	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones	Actualización: Actualización Base de datos y despliegues SCADA, PROG N-CAR-SEM-45-CC1. Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones.	Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-23 08:00
2023113101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO TALTAL	15630	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO TALTAL.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Edifica Taltal: Normalización de Comando de Corte Interruptor 521, Normalización de Telemedidas Paño J1 (CNOT y SCADA ENEI)	SE Edifica Taltal: Normalización de Comando de Corte Interruptor 521, Normalización de Telemedidas Paño J1 (CNOT y SCADA ENEI)	SE Edifica Taltal: Normalización de Comando de Corte Interruptor 521, Normalización de Telemedidas Paño J1 (CNOT y SCADA ENEI)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-23-23 08:00
2023113146	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Parar Switch de control de remoto a local en paño 0613 a 3V de SE Santa Barbara para realizar trabajos de SCADA. Intervención Local de RTU SEI-2345-8344-V2 (DCA) para rescatar las configuraciones. Intervención Local de RTU RTUC-SEL-2345-8344-V2 (DCA) para actualizar Firmas y Carga en RTU SEI-2345-8344-V2	Parar Switch de control de remoto a local en paño 0613 a 3V de SE Santa Barbara para realizar trabajos de SCADA. Intervención Local de RTU SEI-2345-8344-V2 (DCA) para rescatar las configuraciones. Intervención Local de RTU RTUC-SEL-2345-8344-V2 (DCA) para actualizar Firmas y Carga en RTU SEI-2345-8344-V2	Registro Informe PT 2023-07482. No hay pérdida de comunicación con la subestación por 3 min cuando se recibe por SCADA y RTU. Se contacta con personal en terreno y remoto. Con aviso de suspensión diario, trabajos a realizar durante el periodo señalado.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-23-23 08:00
2023113485	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	18212	S/E TEN GIS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud Engie por Inspección generador turbina de gas, asociada a SD por mantenimiento emerg N° 2023112113, requiere paños JS y JS abiertos y bloqueados.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptores 3205 y 326 abiertos. Disyuntor 895C 2/896-3 abiertos y bloqueados. Disyuntor 896C 1/896-2/895C-17/896-2/896-3/896-14 cerrados y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-23-23 09:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Comentarios	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202311282	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2408	S/E CHARRUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Charrúa: Integración y pruebas a SCADA 220 kV nivel 2 y 3 de protecciones nuevas L90 S1 y S2 de paño 11.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Integración y pruebas a SCADA 220 kV nivel 2 y 3 de protecciones nuevas L90 S1 y S2 de paño 11. instalaciones en Riesgo: Paño Linea L90, Charrúa o L 220 kV en Nódos Charrúa, C3 a Barra 220V; Sesión 1- Charrúa. No tiene consumo afectado			ninguno	Operativo	Operativo	07-12-23 08:00	
202311249	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)		NO Aplica NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapaca 13. NUP 3934	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapaca 13. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo C. Navia y SCADA Transielc: Nodo A. Jalweil. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	07-12-23 08:00	
202311297	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	33671 33672 33673 33674 33675 33676	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO 11 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO 11 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO F1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO 11 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO 2B1 [EN_REVISION] S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO 2B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Asociado al NUP 1337: Proyecto Santo Domingo (Adquisición S/E Central San Lorenzo). Conexión y pruebas de puesta en servicio de aducción S/E Central San Lorenzo. Condiciones requeridas: Alambre B92-21 de S/E Diego de Almagro. Cerrado B92-1, B92-2 y S22 de S/E Diego de Almagro. Maniobras asociadas a Guía de Maniobras 393-GM-PES-02 emitida y aprobada en PGP. Trabajos coordinados con Transielc.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1337: Proyecto Santo Domingo (Adquisición S/E Central San Lorenzo). Conexión y pruebas de puesta en servicio de aducción S/E Central San Lorenzo. Condiciones requeridas: Alambre B92-21 de S/E Diego de Almagro. Cerrado B92-1, B92-2 y S22 de S/E Diego de Almagro. Maniobras asociadas a Guía de Maniobras 393-GM-PES-02 emitida y aprobada en PGP. Trabajos coordinados con Transielc.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	07-12-23 00:00
202311224	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA		NO Aplica NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Tarapaca MN 3934: Integración de Nuevo Pulo 13 a RTU Siemens Siam AK y Pruebas Nivel 2 y Nivel 3 de Pulo 13 S/E Tarapaca 220V.	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca MN 3934: Integración de Nuevo Pulo 13 a RTU Siemens Siam AK y Pruebas Nivel 2 y Nivel 3 de Pulo 13 S/E Tarapaca 220V. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA local S/E Tarapaca. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Tarapaca, Controlador de Pulo 14 (Siemens GMBH) En Posición Local. Mantener al controlador de Pulo 14 en Posición Local. Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN. Maniobras B98 S/E Charrúa. instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo C. Navia y SCADA Transielc Nodo A. Jalweil. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	06-12-23 08:00	
202311599	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL		NO Aplica NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN. Maniobras B98 S/E Charrúa. - Proyecto MNR: Reemplazo de desconectores B98-1, B98-2 y B98-3 de S/E Charrúa 220 kV NUP 4400.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN. Maniobras B98 S/E Charrúa. instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo C. Navia y SCADA Transielc Nodo A. Jalweil. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	06-12-23 08:00	
202311598	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)		NO Aplica NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN. Maniobras B98 S/E Charrúa. - Proyecto MNR: Reemplazo de desconectores B98-1, B98-2 y B98-3 de S/E Charrúa 220 kV NUP 4400.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN. Maniobras B98 S/E Charrúa. instalaciones en Riesgo: SCADA Transielc Nodo C. Navia y SCADA Transielc Nodo A. Jalweil. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	06-12-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311325	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	526	BC S/E PAN DE AZÚCAR CES 113.8 KV 12.1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducción ventiladores S1 y S2, Sistema de refrigeración 1. Bajo y 2 CER 1, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 1.	Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducción ventiladores S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 1, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 1. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. CER CI, 13 kV.P. Azúcar o S1.AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Subestación P. Azúcar, Subestación P. Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-12-23 14:00	
202311324	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2	CER S/E PAN DE AZÚCAR IT6 11.20V 2MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducción ventiladores S1 y S2, Sistema de refrigeración 1. Bajo y 2 CER 1, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 1.	Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducción ventiladores S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 1, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 1. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. CER CI, 13 kV.P. Azúcar o S1.AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Subestación P. Azúcar, Subestación P. Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-12-23 14:00	
202311323	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	523	BC S/E PAN DE AZÚCAR CES 113.8 KV 12.1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducción ventiladores S1 y S2, Sistema de refrigeración 1. Bajo y 2 CER 1, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 1.	Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducción ventiladores S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 1, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 1. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. CER CI, 13 kV.P. Azúcar o S1.AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Subestación P. Azúcar, Subestación P. Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-12-23 14:00	
202311056	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO		telicomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas CNA E-LAT 2x220V Matencillo-Dos Hectó, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Intervención en sistemas OPLAT con Teleprotecciones, S/E Matencillo: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT en LAT 2x220V Matencillo-Dos Hectó, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se constará equipos en armarios opbi en placa PFI - Nota: Requiere SP por bloqueo de teleprotecciones L 2x220V Dos Hectó: Matencillo C1 y C2. Trabajo a solicitud de Chiquita. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-12-23 09:00	
202310809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA		NO aplica NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charra: Revisión y pruebas en el canal de comunicación por pérdida de comunicación POCE Scada Charria entre S/E Charria - S/E C. Nave.	Actividades: S/E Charria: Revisión y pruebas en el canal de comunicación por pérdida de comunicación POCE Scada Charria entre S/E Charria - S/E C. Nave. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-12-23 08:00	
202305394	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23967	S/E MATENCILLO 127	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SARCO según SICO 01 a 10 por trabajos de mantenimiento preventivo anual de S/E Sarco 220KV, se requiere la desconexión de la línea Matencillo-Sarco 220KV.	Actividad: A solicitud de SARCO según SICO 01 a 10 por trabajos de mantenimiento preventivo anual de S/E Sarco 220KV, se requiere la desconexión de la línea Matencillo-Sarco 220KV. Requiere desconexión de punto 127 y 128 Matencillo. Instalación con restricción: No aplica. Instalación en riesgo: Punto Línea 127 y 128 Matencillo. Temporalidad del riesgo: Al inicio y término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-12-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023105391	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2368	S/E MANTENCILLO 128	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SARCO según S001 8 a 10 por Por trabajos de mantenimiento preventivo anual en S/E Sarco 220KV se requiere la desconexión de la línea Malmuello-Sarco 220KV. (Requiere desconexión de paño 117 y 118 Malmuello)	Actividad: A solicitud de SARCO según S001 8 a 10 por Por trabajos de mantenimiento preventivo anual en S/E Sarco 220KV se requiere la desconexión de la línea Malmuello-Sarco 220KV. (Requiere desconexión de paño 117 y 118 Malmuello)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			05-12-23 08:00	
202311657	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	2388 2381	S/E CERRO NAVA 11 S/E CERRO NAVA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava. Retiro de Fundaciones existentes de antiguos paños 11 y 12 (reservas), construcción de nuevas fundaciones e instalación de chicanas y malla de puesta a tierra subterránea para nuevos paños 17B y 17C (proyecto 17 Metros).	Actividad: S/E Cerro Nava. Retiro de Fundaciones existentes de antiguos paños 11 y 12 (reservas), construcción de nuevas fundaciones e instalación de chicanas y malla de puesta a tierra subterránea para nuevos paños 17B y 17C (proyecto 17 Metros). Restricciones: Normalización según coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava. Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: S/E Cerro Nava. Delimitación de trabajos de desconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		05-12-23 08:00		
202311159	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Aifa Transmisora de Energía Eléctrica (Aifa) por trabajos programados en L 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Pampahuasi circuito 1.	Actividad: A solicitud de empresa Aifa Transmisora de Energía Eléctrica (Aifa), por trabajos programados en L 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Pampahuasi circuito 1. Restricciones: No Reconectar interruptor aislado a línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fundación Chapin. Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fundación Chapin. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		05-12-23 08:00		
2023108459	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lado de estación equipos primarios paños 11, 12, 14, 15, 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.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		04-12-23 09:00			
2023108462	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico a URT Maestra GE D66.	Actividad: Mantenimiento preventivo básico a URT Maestra GE D66. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Local SE C. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: Subestación C. Pinto, banchos #11. Demilitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		04-12-23 09:00		



Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311009	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	1638 308 1837	BA S/E MANTENCULO 110KV B1 BA S/E MANTENCULO 110KV B1-1 BA S/E MANTENCULO 110KV B1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Manteñculo: Montaje de Carpones Superiores Planteo estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayes punta Franklin y postes de alumbrado.	Activación: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), SINGLET, amortiguación. SE Manteñculo: Montaje de Carpones Superiores Planteo estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayes punta Franklin y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos en paralelo con cerco provisorio instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro del cerco dual.*** Nota: Camión no toca canchales y será guiado en todo momento por paletario y/o personal de apoyo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-23 08:00	
202310932	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2784	S/E VALDIVIA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Obras civiles en TCA, por obra reemplazo de equipos que incluyen excavaciones, construcción de nuevas fundaciones, mejoramiento de terreno, canalizaciones, trabajos de malla y puesta a tierra y montaje de estructuras tipo.	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Palla Línea LON, VAL-Grutas 2.- Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-23 08:00	
202311028	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Charria: Instalación de conductores AT entre B9A1 y S2 A1, entre S2 A1 y B9A2.2, entre B9A2.2 y TPA1, palla 154 kv. Pruebas de resistencia de contacto. -SE Charria: Instalación de conductores AT entre B9A1 y S2 A1, entre S2 A1 y B9A2.2, entre B9A2.2 y TPA1, palla 154 kv. Pruebas de resistencia de contacto.	Activación: SE Charria: Instalación de conductores AT entre B9A1 y S2 A1, entre S2 A1 y B9A2.2, entre B9A2.2 y TPA1, palla 154 kv. Pruebas de resistencia de contacto. Condiciones: Palla Transformación AT02-Charria, independiente y AT02 en servicio normal por medio de Palla AT12. Riesgo: SI: AA, C.C. Charria o SI: AA, C.C. Charria. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Trabajos previos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de conductores AT02-Charria".	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-23 08:00	
202310865	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66KV B1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Laja: Topografía, excavaciones, instalación de esferas, instalación de moldajes, hormigonados e instalación de carros pararrayes para nuevo TR 66/13.2kv.	Activación: S/E Laja: Topografía, excavaciones, instalación de esferas, instalación de moldajes, hormigonados e instalación de carros pararrayes para nuevo TR 66/13.2kv. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-23 08:00	
202310386	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	100	ALTO JAHUEL 220/115/13.2 kv 130MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Adiciones civiles en desconectores B9T2.1, B9T2.2 y B9T2.3 del palla J72 para reemplazo de equipos (NLP 3643). Trabajos previos.	Activación: S/E Alto Jahuel: Adiciones civiles en desconectores B9T2.1, B9T2.2 y B9T2.3 del palla J72 para reemplazo de equipos (NLP 3643). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco B9T2 de 220/110/13 kv. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-23 08:00	
202311119	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charria: Integración y pruebas a SCADA 220 kv de protecciones nuevas 150 S1 y S2 de los pallas 15, 16, 20, 24. También incluye protecciones S1 y S2 de FT de SE Chiquián.	Activación: SE Charria: Integración y pruebas a SCADA 220 kv de protecciones nuevas 150 S1 y S2 de los pallas 15, 16, 20, 24. También incluye protecciones S1 y S2 de FT de SE Chiquián. Instalaciones en Riesgo: SCADA total SE Charria. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310899	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158 23159	S/E TARAPACA IR S/E TARAPACA IT1 S/E TARAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S/E Tarapacá a solicitud de Colahuasi NUP 3555 Montaje de Marco de línea en pallo IT1. Restricciones: Tarapacá, SZR, SZIT2 No reconocer instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Tarapacá o Pallo Transformación IT02 Tarapacá Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S/E Tarapacá a solicitud de Colahuasi NUP 3555 Montaje de Marco de línea en pallo IT1. Restricciones: Tarapacá, SZR, SZIT2 No reconocer instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Tarapacá o Pallo Transformación IT02 Tarapacá Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-23 08:00		
202310898	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23160	S/E TARAPACA IT1 S/E TARAPACA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá a solicitud de Colahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura baja, luego a la Barra Principal 220 kV N° 1, pallo SI (en IT1). Restricciones: Tarapacá, SZR No reconocer instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Tarapacá Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	S/E Tarapacá a solicitud de Colahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura baja, luego a la Barra Principal 220 kV N° 1, pallo SI (en IT1). Restricciones: Tarapacá, SZR No reconocer instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Tarapacá Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-23 08:00		
202310265	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	8P80_8	mergenl otros_grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Pallo B2	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Pallo B2	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-23 08:00		
202310897	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de equipos, Ensayos experimentales a equipos primarios, S/E Tarapacá (NUP3555): Pruebas SAT y Transformadores de corriente TC5 Pallo 05.	Actividades: Pruebas de equipos, Ensayos experimentales a equipos primarios, S/E Tarapacá (NUP3555): Pruebas SAT y Transformadores de corriente TC5 Pallo 05. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Tarapacá Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-23 08:00		
202310559	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charúa: Puesta en servicio del desconector 8907-1, pruebas funcionales. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectores 8907-1, 8907-2 y 8907-3 de S/E Charúa 220 kV NUP 4333.	Charúa: Puesta en servicio del desconector 8907-1, pruebas funcionales. NUP 4333. Nota: Se solicitará prueba experimental de cierre y apertura del 8907-1. Condiciones: Pallo Línea L07, CNA Antuco 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 3 Charúa. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-23 10:00		
202310138	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1650	BA S/E CHARRUA 220KV BP1.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charúa: Puesta en servicio del desconector 8907-1, pruebas funcionales. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectores 8907-1, 8907-2 y 8907-3 de S/E Charúa 220 kV NUP 4333.	Charúa: Puesta en servicio del desconector 8907-1, pruebas funcionales. NUP 4333. Nota: Se solicitará prueba experimental de cierre y apertura del 8907-1. Condiciones: Pallo Línea L07, CNA Antuco 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Charúa. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-23 10:00		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 608

Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	SubEstación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202309930	Subestación	Ejecución Extensa	CHILE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [En_Revisión] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [En_Revisión] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	En vigencia si por trabajos previos de obras civiles y electromecánicas por proyecto "Comisión Central Hidroeléctrica Lago a Puño 3 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV. Documento Normativa a D N°2033091765 y 2023096663.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo.	Condiciones requeridas: No reconectar 5311, 5312, 524 y 525	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 20:00
202309294	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2369	S/E COLORADO CHICO [En_Revisión]	13559 13560	S/E COLORADO CHICO BT1 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO DT1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Corrección puntos punch Pendientes, pruebas de inyección de corriente y voltage. Mantenimiento a Generador de Subestación y Verificación de Jumpers de Bata Aplica para los servicios de CCTV Energización de Colorado Chico 69kV, 66 kV. Pruebas de proceso y DCS	Se realizarán trabajos de procedimientos actualizados.	Se requieren las siguientes condiciones: Orden de no reconectar 12871 y 12071 de S/E Colorado Chico.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	
202313240	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN desconector BB42-3 de S/E Charrúa.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN desconector BB42-3 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmiec Nodo C. Nava y Scada Transmiec Nodo A. Jahuai. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00		
202304096	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1859	BA S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos de Centella Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV. Desconexión de la Barra 3 de S/E Nueva Pan de Azúcar 220KV para realizar montaje y comisionamiento de nuevos pafos J7 y J10 por proyecto N.U.F. 1156.	Centella Transmisión S.A. no declara riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Centella Transmisión S.A. requiere las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV: Efectos trabajos reemplazar las actividades de la solicitud 2023088386, se mantienen los alcances y condiciones en sitio.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	
202307990	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	87990_6 emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Montaje de galvaninas en sala de SGG. Tendido, pruebas y conexión de conductores entre sala de SGG, GS 500 KV y nuevo banco ATR2, alcances del proyecto SNA3002 (NUP 1530).	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de pafos 02, 03, 05, 08, 10, 11, 12 en puntos energizados, requiere realizar trabajos varios de obras civiles, además de instalación y montaje de equipos y conexiones de conductores "sin conectarse al punto energizado".	Actividades: S/E Lo Aguirre: Montaje de galvaninas en sala de SGG, Tendido, pruebas y conexión de conductores entre sala de SGG, GS 500 KV y GS 220 kV y nuevo banco ATR2, alcances del proyecto SNA3002 (NUP 1530). Restricciones: Normalización según coordinación. Riesgo: S/E Lo Aguirre: SGA CA a CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Satisfacción de los temas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	
202312581	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_4	otro: tendido_cable_able	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Por tareas asociadas a construcción de nuevo pafos 04 y 08 en locación bajo Barra N°2 cercano a pafos 02, 03, 05, 08, 10, 11, 12 en puntos energizados, requiere realizar trabajos varios de obras civiles, además de instalación y montaje de equipos y conexiones de conductores "sin conectarse al punto energizado".	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de puntos energizados, mediante acortamiento de distancia según normativa y además de la delimitación de la altura en las zonas de trabajo.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) de los pafos J2 - J5 - J4 - J5 - J7 - J8 - J12.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	
202310562	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_5	otro: tendido_cable_able	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Por tareas asociadas a tendido, canalización e instalación de luminaria correspondientes a los pafos 02, 06 y 08. Incluye el diagrama para trabajos de comisionamiento de rala de enchufe.	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de puntos energizados, mediante acortamiento de distancia y además de la delimitación de la altura en las zonas de trabajo.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) de los pafos J7 - J8 - J10 - J11 y J12.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	
202310580	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_6	otro: tendido_cable_able	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con chequeo de equipos en el pafos de 220 kV. futura posición de los interruptores J1 en desconexión. estas actividades incluyen: Chequeo entre equipos primarios: desconector automático de transformador de potencia, interruptor de poder.	Riesgo: Aproximación de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizada. Medida de mitigación: Mantener distancia mínima hacia puntos energizados (4.5m) para evitar descargas a tierra, deshabilitar reconexión automática de interruptores asociados, delimitar y señalizar zona de trabajo, no intervenir otra zona no declarada.	Condicción operacional en subestación Centinela, interruptores J2, J4, J7, J10.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	
202310541	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN desconector BB42-3 de S/E Charrúa.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN desconector BB42-3 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmiec Nodo C. Nava y Scada Transmiec Nodo A. Jahuai. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	SubEstación	IDCJ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310579	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	162626	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con pruebas SAT y equipos primarios al patio de 220 KV; Sistema paños 11, 15 y 19. Estas actividades incluyen pruebas a los siguientes equipos: Paño 11: TC15-1, TC15-2, Pararrayos (1), 1P-11, Aislador de pedestal (1), B011-1, B011-2, B011-3, B011-3, S212, Paño 15: TC15-1, TC15-2, Pararrayos (1), 1P-15, Aislador de pedestal (1), B011-1, B011-2, B011-3, S212, Paño 19: TC19-1, TC19-2, Pararrayos (1), B016-1, B016-2, B016-3, B016-3T, S216, Paño 19: TC19-1, TC19-2, Pararrayos (1), 1P-19, Aislador de pedestal (1), B019-1, B019-2, B019-3, B019-3T, S219.	Trabajos relacionados con pruebas SAT a equipos primarios al patio de 220 KV; Sistema paños 11, 15 y 19. Estas actividades incluyen pruebas a los siguientes equipos: Paño 11: TC15-1, TC15-2, Pararrayos (1), 1P-11, Aislador de pedestal (1), B011-1, B011-2, B011-3, S212, Paño 15: TC15-1, TC15-2, Pararrayos (1), 1P-15, Aislador de pedestal (1), B016-1, B016-2, B016-3, B016-3T, S216, Paño 19: TC19-1, TC19-2, Pararrayos (1), 1P-19, Aislador de pedestal (1), B019-1, B019-2, B019-3, B019-3T, S219.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00		
202310977	Subestación	Ejecución Extensa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [EN_REVISION]	1729	Desconexión	Origen Interno	Programada	2324	S/E WILLKA [EN_REVISION]	30566 30568 30569 30570 30571 30572 30573 30574 30575	S/E WILLKA F1 [EN_REVISION] S/E WILLKA F2 [EN_REVISION] S/E WILLKA F3 [EN_REVISION] S/E WILLKA F4 [EN_REVISION] S/E WILLKA F5 [EN_REVISION] S/E WILLKA F6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Rendimiento de la Planta (PR: Performance Ratio) Ensayos a Nivel de Inversores y IPEC para la validación del modelo de potencia y determinación de parámetros de potencia mínima, máxima, partida y parada. Curva V y Termografía. Para realizar estos trabajos la planta debe estar en limitaciones para comprobar efectivamente su comportamiento.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos, se tomarán todas las precauciones acorde a los procedimientos de puesta en servicio.	Para realizar estos trabajos la planta debe estar en limitaciones para validar efectivamente su comportamiento. No incluir en pronósticos por estas pruebas y considerarla con máximo disponible 9999W.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 07:00	
202310934	Subestación	Ejecución Extensa	STATRAFT EOLICO S.A [EN_REVISION]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2385	S/E CARDONAL [EN_REVISION]	32126 32127 32128 32129 32130 32131 32132 32133 32134 32135 32136 32137 32138 32139 32140 32141 34029	S/E CARDONAL H1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL H1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL E1 [EN_REVISION] S/E CARDONAL H1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Engargenado y pruebas de puesta en servicio de perno de 110kV (Nueva barra y paño #12).	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas electricos y basados en procedimientos y guías de manuales debidamente revisadas y validadas por las partes involucradas.	Energización y pruebas de puesta en servicio de perno de 110kV (Nueva barra y paño #12) y basado en poder y cables de media tensión o baja tensión. Como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefes de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 00:00	
202310959	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22903	S/E POZO ALMONTE #72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto reemplazo del interruptor S2172	Riesgo Bajo según análisis	Proyecto NUP #178. Condiciones requeridas: S/E Pozo Almonte. Desconectar B0172-1 y B0172-2. Bloqueado. Desconectar B0172-2 y B0172-3. Transferido al patio de Transmisión S2188. Se requiere permiso 8985A2-F	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 00:00	
202310958	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22912	S/E POZO ALMONTE 3619A	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reparación de desconectores de Fusbles N°235AA	Bajo, según matriz de riesgos.	Nota: Cabe destacar que este equipo al transformador quedara indisponible hasta que se repare el cable.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 00:00	
202310936	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32059 32057 32056 32058 32065	S/E PARINAS K12 [EN_REVISION] S/E PARINAS K12 [EN_REVISION] S/E PARINAS K3 [EN_REVISION] S/E PARINAS K12 [EN_REVISION] S/E PARINAS K6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Nueva SE Secundadora Parinas 500-220 KV- NUP 1345. Ingreso sistema SAGE SCADA. En pantalla HM (SAGE) se verifica levantamiento de bloques de paños Energizados; Actualización base de datos del SCADA SAGE y Pruebas de señales SCADA pendientes.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Scada Parinas o SCADA local SE Parinas o Pullo Línea L009 Parinas o Pullo Línea L103 Parinas o Pullo Cent. Chig. DIE13 Parinas o Pullo Línea L142 Parinas o Pullo Línea L056 Parinas. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	
202310937	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Nueva SE Secundadora Parinas 500-220 KV- NUP 1345. Ingreso sistema SAGE SCADA. En pantalla HM (SAGE) se verifica levantamiento de bloques de paños Energizados; Actualización base de datos del SCADA SAGE y Pruebas de señales SCADA pendientes.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Scada Parinas o SCADA local SE Parinas o Pullo Línea L009 Parinas o Pullo Línea L103 Parinas o Pullo Cent. Chig. DIE13 Parinas o Pullo Línea L142 Parinas o Pullo Línea L056 Parinas. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	
202310917	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Antuco.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Antuco. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmlec Nodo C. Navia y SCADA Transmlec Nodo A. Jahuil. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	
202310918	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Antuco.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Antuco. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmlec Nodo C. Navia y SCADA Transmlec Nodo A. Jahuil. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309076	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec Nodo C. Navia y Scada Transmlec Nodo A. Jahuil. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00
202308884	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	23691	S/E LAGUNAS JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas. Levantamiento de señales IR. Investigación por última operación IR) restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Paño Apoyador (R02) Lagunas y Pabellón LBS, LAG Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas. Levantamiento de señales IR. Investigación por última operación IR) restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Paño Apoyador (R02) Lagunas y Pabellón LBS, LAG Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-23 08:00	
202308639	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2795	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Paño 150/218 KV. Montaje Manual de Estructuras Bajo equipos MT Paño C1, incluye instalación chicote y conexiones MT a estructuras.	Bajo	Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de emalitaciones, etc.), S2M0217 Ampliación SE Vallenar. Paño 150/218 KV. Montaje Manual de Estructuras Bajas equipos MT Paño C1, incluye instalación chicote y conexiones MT a estructuras. Maquinaria que instalada a estructura no ingresara a Patio, luego toda sector llega a puntos energizados (De acuerdo a croquis). Nota: Estructura será tratada de forma manual hasta el punto de armado. No hay instalaciones en Riesgo. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-23 08:00	
202309075	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec Nodo C. Navia y Scada Transmlec Nodo A. Jahuil. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-23 08:00	
202309077	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuzzi NUP 3555, intervención de mala puesta a tierra existente en paño IT1 futuro paño IT.	Bajo	Actividades: Intervención de mala puesta a tierra existente en paño IT1 futuro paño IT. Redimensionar. No hay instalaciones en Riesgo. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-23 07:00	
202309140	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2450 31305	S/E CHARRUA IT1 S/E CHARRUA IT12 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 1569. Preparación para el conexado de cables del nuevo paño IT1, sólo en el extremo de los gabinetes de control de paños IT1 y IT12, gabinete de protecciones de paños IT1 y IT12 en cuadro 15 y 17.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 1569. Preparación para el conexado de cables del nuevo paño IT1, sólo en el extremo de los gabinetes de control de paños IT1 y IT12, gabinete de protecciones de paños IT1 y IT12 en cuadro 15 y 17. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico IT1, 220/154/13,2kV- Charrúa. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-23 00:00	
202308787	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abasco.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abasco. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmlec Nodo C. Navia y Scada Transmlec Nodo A. Jahuil. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-11-23 08:00	
202308786	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abasco.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abasco. Instalaciones en Riesgo: Scada Transmlec Nodo C. Navia y Scada Transmlec Nodo A. Jahuil. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-11-23 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Entosa, Ejecución Entosa

Total registros General: 608

Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310875	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162	BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos preparatorios para el desarrollo de obras.	Actividades: SE Subirán instalación de cierre duro (placa de madera) para limpiar y reparar la zona de operación de la zona de construcción. Correspondiente a trabajo previo al inicio de construcción. Normalizado en la zona de instalación de faenas. Se ajusta croquis e integradas donde se señala la zona de trabajo. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00
202310543	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisor modulo Alto Jahuel y SCADA Transmisor modulo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00
202310540	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisor modulo Alto Jahuel y SCADA Transmisor modulo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00
202310726	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA Transmisor modulo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00
202310725	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA Transmisor modulo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00
202310713	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURRICA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajo para la normalización de SCAM PAS 1 y 2 S/E Tingurrica. Nota: se solicita mediante aviso los paños. Bajo AB y B para la realización de pruebas de ordenes remotas sobre los paños mencionados.	Actividades: S/E Tingurrica: Verificación y corrección de BD SCAM PAS 1 y 2 por anomalías en telemedidas. Condiciones: Normalización sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Tingurrica identificar, definir zona de trabajo e informar a CNTI posibles pérdidas de datos durante conexión SCAM PAS 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310813	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	524	BA S/E SAN VICENTE 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E San Vicente: Levantamiento alambudo de control y faena de los TTP Barra 66 KV existentes, por obra reemplazo de transformadores de medida. Nota: Se ingresara a la sala de terminales y sala control para realizar levantamiento visual.	Actividades: S/E San Vicente: Levantamiento alambudo de control y faena de los TTP Barra 66 KV existentes, por obra reemplazo de transformadores de medida. Nota: Se ingresara a la sala de terminales y sala control para realizar levantamiento visual.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	22-11-23 08:00	
202310829	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2401	S/E CHARRUA III	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Desconexión de cables de control del BSB-3, tendido y conexión de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos.	Actividades: S/E Charria: Desconexión de cables de control del BSB-3, tendido y conexión de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos. Nota: Los desconectores a intervenir se encuentran desconectados previamente, y se realizarán pruebas de apertura y cierre del BSB-3. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Charria a SS.AA. C.C. Charria a línea 220 KV Santa Loba Charria, C.I. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	22-11-23 08:00	
202310837	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Trabajo de canalización, montaje de switch control desconectores y luces en papitre nuevos desconector BSA2-3. Trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en BSA2-3.	Actividades: S/E Charria: Trabajos de canalización, montaje de switch control desconectores y luces en papitre nuevos desconector BSA2-3. Trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en BSA2-3. Instalaciones en Riesgo: Pulo línea LAD, CH. Pueblo Seco a SS.AA. C.C. Charria a SS.AA. C.A. Charria. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charria, switch telecontrol Local. Ramero 33a HV. Proyecto MNE Reemplazo de desconectores BSA2-3.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	22-11-23 08:00	
202310546	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORALO AGUIRRE	8190_0	emergencia otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Aguirre: Trabajos de armado y montaje mecánico de equipo GIS en interior de gabinete GIS 220 KV. No considera conexión ni intervención a equipos existentes y en servicio. (MUP 1530).	Actividades: S/E La Aguirre: Trabajos de armado y montaje mecánico de equipo GIS en interior de gabinete GIS 220 KV. No considera conexión ni intervención a equipos existentes y en servicio. (MUP 1530). Normativas: Normalización según coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E La Aguirre: Barra 2 de 220 KV. Temporalidad de los trabajos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: S/E La Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-11-23 08:00	
202310612	Subestacion	Ejecución Exitosa	CATTAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SSO)	2950	BOMBEO 2 (SSO) 66/6,6KV 13MANA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T2 de 50 Bombas 2 a 2 unidades sin energía debido a desconexión de línea de 66 KV Castán Bombas 1/2, por faenas de mantenimiento verticalidad postes 62-63-64-75-76-88 de línea indicadas.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SSO 202310421 (PT 7088) registro interno Catari	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-11-23 07:00
202310604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2115	S/E FRONTERA	8190_0	emergencia otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Frontera: Se realizarán trabajos propios de instalación de faena.	Actividades: S/E Frontera: Se realizarán trabajos propios de instalación de faena tales como: Instalación de contenedores (Oficinas, baños, casita de cambio, entre otros). Se realizará instalación de bodega SUPTEL, RE-SPUL, baños químicos, estacionamiento, patio de lavados, entre otros indicados en procedimiento. Normativas: No hay instalaciones en Riesgo: SS-00. Frontera. Temporalidad de los trabajos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	22-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 408

Total registros Subestación: 273

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202305147	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	#GRPO_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Para proyecto de nuevo Data Center. Realización de obras civiles para empalmamiento de nuevos equipos asociados a la obra.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Para proyecto de nuevo Data Center. Realización de obras civiles para empalmamiento de nuevos equipos asociados a la obra. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel, SGA C.A. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. S/E Alto Jahuel: Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00
2023100565	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	879	CHACABUCO 150/12.5KV 22.4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo ex. Riesgo Bajo	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo ex. Riesgo Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 00:00	
202305161	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LD AGUIRRE	#GRPO_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Actividades de montaje de estructuras y empalmamiento en ampliación de galpón GIS de 500 kv (NUP 1300).	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Actividades de montaje de estructuras y empalmamiento en ampliación de galpón GIS de 500 kv (NUP 1300). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Banco AT#1 de 500/220 kv. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100046	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	1839	BA S/E NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 220KV Trabajos asociados a Proyecto Ampliación SE Nueva Pan de Azúcar (NUP 1320). Extensión de Barra A 220 kv y Montaje de nueva Diagonal 5.	Seguimiento los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-23 18:00		
2023103483	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración de datos, edición de diagramas y pruebas punto a punto. Sada Mon arch por proyecto AT#7 Conceptión.	Bajo	Actividades: Integración de datos, edición de diagramas y pruebas punto a punto Sada Mon arch por proyecto AT#7 Conceptión. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex Nodo C. Nueva Sada Transmex Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 08:00	
2023103482	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración de datos, edición de diagramas y pruebas punto a punto. Sada Mon arch por proyecto AT#7 Conceptión.	Bajo	Actividades: Integración de datos, edición de diagramas y pruebas punto a punto Sada Mon arch por proyecto AT#7 Conceptión. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex Nodo C. Nueva Sada Transmex Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 08:00	
202309477	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	2850	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR JB	Almadrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos de Controla Transmisión S.A. N.U.P. 1136. Implementación de almadrados en punto JB para simulación de fallo 17 de Controla Transmisión.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de supervisión independiente del punto JB.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-23 08:00		
2023100143	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2287	S/E ALTO JAHUEL HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Almadrados y pruebas de circuitos de control por obra de reemplazo de equipos del punto Asignación de 110 kv (BPH-1, 12HR y BPH-2). NUP 1280. Trabajos previos. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Almadrados y pruebas de circuitos de control por obra de reemplazo de equipos del punto Asignación de 110 kv (BPH-1, 12HR y BPH-2). NUP 1280. Restricciones: Instalación indistinguible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kv sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna. S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	



Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 428

Total registros Subestación: 273

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309573	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2758	S/E TEMUCO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Tendido de cables de control desde TTCC 3 a caseta de control, canalización, montaje de caja agrupamiento (trabajo previo), pruebas de cables de control y Protocolización, no se realizan alineamientos de equipos en servicio.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Pulo Línea L03, TEM-Causto 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Nota: Trabajos asociados a NUP 4420.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-23 08:00	
202309501	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charua: Obra Reemplazo desconectores Pulo A2, trabajos de obras civiles en BBA-3.	Actividades: S/E Charua: Obra Reemplazo desconectores Pulo A2, trabajos de obras civiles en BBA-3. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Proyecto MNR Reemplazo desconectores BBA2-3, BBA2-3BBA2-3 y BBA2-2T de SE Charua NUP 4237.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-23 08:00		
202309814	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	8790_8	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Revisión y limpieza general, reajuste de cables, colocación y/o reemplazo de marcos en cables pendientes, cambio en equipos como armarios, tableros de pilos 230V, 66kV, 220kV (no se intervienen armarios existentes).	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE El Laurel o SS.AA. C.A. Laurel o SS.AA. C.C. Laurel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Nota: Trabajos previos asociados a NUP 1133.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 08:00		
202309612	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	8790_8	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Implementación del sistema técnico de seguridad y pruebas de funcionamiento.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Ciruelos o SS.AA. C.C. Ciruelos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 08:00		
202309713	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Calce por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fund. Chapar. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Calce por trabajos programados en las instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reinstalar interruptor SINS de 110 kV Rio Aconcagua - Fund. Chapar. Actividades: S/E Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 07:00	
202309170	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	256	transformadores3d: 256	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Tratamiento de aceite y pruebas eléctricas al nuevo ATB7 - unidad 3, confección de muflas de media tensión, retiro y tendido de conductores, por trabajos previos (trabajos se realizarán a nivel de piso y los conductores existentes desensucianados).	Tratamiento de aceite y pruebas eléctricas al nuevo ATB7 - unidad 3, confección de muflas de media tensión, retiro y tendido de conductores, por trabajos previos (trabajos se realizarán a nivel de piso y los conductores existentes desensucianados). Actividades: S/E Concepción: Tratamiento de aceite y pruebas eléctricas al nuevo ATB7 - unidad 3, confección de muflas de media tensión, retiro y tendido de conductores, por trabajos previos (trabajos se realizarán a nivel de piso y los conductores existentes desensucianados). Restricciones: S/E Concepción: Tratamiento de aceite y pruebas eléctricas al nuevo ATB7 - unidad 3, confección de muflas de media tensión, retiro y tendido de conductores, por trabajos previos (trabajos se realizarán a nivel de piso y los conductores existentes desensucianados). Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Proyecto MNR Reemplazo S/E Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00		
202309430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	461	BA S/E ANCOA 220kV BPT BA S/E ANCOA 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a Conexión de nueva Línea 220 kV Lon Condor - Ancoa. Proyecto NUP: 3835.	Restricciones: S/E Ancoa: Ingreso de cambio pluma a patio 220 kV para retiro de equipos en patio J2 y no tratados a bodega. Medición resistencia contacto a 220 kV conectado entre TTCC y TTPP J2 - J3. Buenas revisiones, carrerita de conductores y choques no utilizados. Verificación de conexión del cable con las haberas fuera de conexión, instalación interno TTPP y reemplazamiento letenero TTCC. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Riesgo: 220kV Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00		
202309147	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E BELLINARDI AGUIRRE	8790_8	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Aguirre: Actividades de montaje de estructuras y revestimiento para ampliación de galpón GS 500 kV (NUP 1330).	Actividades: S/E La Aguirre: Actividades de montaje de estructuras y revestimiento para ampliación de galpón GS 500 kV (NUP 1330). Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV La Aguirre - Popocatepetal 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E La Aguirre: Subestación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-10-23 08:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308959	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2287	S/E ALTO JAHUEL HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ALTO JAHUEL: Trabajos asociados a obra de reemplazo de equipos primarios del paflo de 110 kV nr. Acoplador (NUP 1330). Trabajos previos. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Desalmbrado de control de CC y CA de equipos B906.2, B906.2 y S206. Montaje de nuevos equipos, pruebas SAT, cables primarios, pruebas de HIPL, canalización y conexiones a malla de puesta a tierra por obra de reemplazo de equipos (NUP 1380). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Estacionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-10-23 08:00
202308760	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO 17386	S/E NUEVA MATENCILLO 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Interchela: Desconexión de Paflo 13 220 kV en Subestación Nueva Matencillo. Actividad: Trabajos de Proyecto correspondientes a cambios de TTCC por Aumento Capacidad Línea 2X220 kV Matencillo - Nueva Matencillo (NUP 1524). Se solicita para evaluar el documento N° 2023079399.	Tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados a los actividades.	Aumento Capacidad Línea 2X220 kV Matencillo - Nueva Matencillo (NUP 1524). A solicitud de interchela, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Matencillo 220 kV Paflo 13 desconectado a principio.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-10-23 08:00	
202308612	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1708	BA S/E ALTO JAHUEL 500KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas SAT a equipos y pedales del paflo de 500 kV nr. Acoplador. Trabajos asociados al proyecto SNA3002 (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas SAT a equipos y pedales del paflo de 500 kV nr. Acoplador. Trabajos asociados al proyecto SNA3002 (NUP 1530). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A a B. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Estacionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-09-23 08:00
202308611	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264	S/E ALTO JAHUEL KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas SAT a equipos y pedales del paflo de 500 kV nr. Acoplador. Trabajos asociados al proyecto SNA3002 (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas SAT a equipos y pedales del paflo de 500 kV nr. Acoplador. Trabajos asociados al proyecto SNA3002 (NUP 1530). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A a B. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Estacionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-09-23 08:00
202308610	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas SAT a equipos y pedales del paflo de 500 kV nr. Seccionador. Trabajos asociados al proyecto SNA3002 (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas SAT a equipos y pedales del paflo de 500 kV nr. Seccionador. Trabajos asociados al proyecto SNA3002 (NUP 1530). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A a B. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Estacionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-09-23 08:00
202307206	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	361	S/E LA PALMA	3053	LA PALMA 60/15.3KV 30MVA T2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Por riesgo al sistema y confiabilidad del suministro eléctrico se requiere la desconexión del T2 de S/E La Palma por tener resultados negativos en el análisis de gases, para dar la condición de red a las manobras de transferencia carga vía microcorte hacia otras instalaciones (S24 Ito. Puñalillo de S/E La Palma hacia S21 Ito. Viqueles de S/E San Javier) y el resto de la carga será transferida hacia el T1 de la misma S/E La Palma.	Riesgo medio controlado según procedimientos internos.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-08-23 14:00
202215165	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3246 3247	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 (EN_REVISION) BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 (EN_REVISION) BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Otros Cables por proyecto "Conexión Central Independencia Laja a Paflo 23 de S/E Seccionador El Rosal 220 kV.	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas No 524 y 525.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-23 00:00



**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:11

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 428

Total registros Central Generadora: 37

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	DIU	Central	IDU	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202312793	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Rechazo de carga con Unidad 2 con 50 MW, para desajuste de rejilla de aducción de cámara de carga controladas con material vegetal. producto de aumento de causal. Unidad 2 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida reincorporación.	Riesgo bajo, realizado una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topology normal, de acuerdo a programa	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topology normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		29-12-23 12:00
202312712	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Limpieza de filtros de refrigeración de ambas unidades.	Bajo nivel de riesgo.	Por aumento de sedimentación y arribo de material vegetal por afluentes, se obtienen filtros de refrigeración se requiere retirar ambas unidades de forma alternada para realizar limpieza de filtros.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-12-23 09:00
202312881	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPNOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	125	S/E Los Vilos: A solicitud de Minera Los Pelambres - Lavado de aislación con equipo energizado a los Bushing de entrada a las C/S Lado 200 tv y patio 24 KV.	El riesgo es bajo, por que se utilizan los Bushing de entrada a las C/S Lado 200 tv a patio 24 KV.	Los Pelambres - Lavado de aislación con equipo energizado a los Bushing de entrada a las C/S Lado 200 tv a patio 24 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-12-23 09:00
202312820	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 40 MW y de 5 horas de descarga con 40 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en los cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada 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	UF (Unidad con limitación de programación)		29-12-23 09:00
202312843	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	376.96	Control de carbones sistema de extracción del generador.	Riesgo bajo, debido a que se intervendrá en el ecobillo o carbon a 90.	Control de carbones sistema de extracción del generador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-12-23 08:00
202314374	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812 TER GUACOLDA U3		Otro Tipo de Trabajo		Explorar y evaluar factores limitantes para una operación flexible confiable, y que las medidas para el mismo técnico de la unidad. Unidad se retira a 10.	Los riesgos son bajos, pero se tomarán todas las medidas para mitigarlos.	Prueba de evaluación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta 002076-23.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-12-23 07:30
202312932	Central Generadora	Ejecución Exitosa	OM GROUP S.A.	63	Desconexión	Origen Interno	Programada	398	TER AGUAS BLANCAS	2171 TER AGUAS BLANCAS U2		Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo de 500 horas para el componente AG2B donde se realizarán trabajos mecánicos.	El nivel de riesgo es bajo, se que se trabajará con las instalaciones desconectadas, se utilizarán bloques de los interbloqueos involucrados.	La Unidad AG2B quedará disponible durante los trabajos de mantenimiento de la Unidad AG2 - MPB	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		29-12-23 07:00
202312937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUÉO SPA	1830	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUÉO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	33	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW en Unidades 1, 2, 3, 12, 13, 14 (Planta disponible: 13MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		29-12-23 03:00
202312579	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AS2 ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1963 TER NORGENER U2		Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de vitelios de turbina. No puede prestar servicios complementarios.	Unidad con carga que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad con carga ajustada a P5 y P5 MW, según prueba a realizar, sin regulación primaria en territorio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-12-23 03:00
202312576	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AS2 ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1962 TER NORGENER U1		Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de vitelios de turbina. No puede prestar servicios complementarios.	Unidad con carga que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad con carga ajustada a P5 y P5 MW, según prueba a realizar, sin regulación primaria en territorio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-12-23 03:00
202312176	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANSAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	377	TER ANSAMOS	1965 TER ANSAMOS U1		Otro Tipo de Trabajo	200	Revisión bomba de circulación.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad limitada en 200 MW máximo con SICC.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		29-12-23 00:43
202312165	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPOCHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	236	TER CAMPOCHE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	85	Revisión e intervención en ventilador de tiro inducido VTI 8. Unidad limitada en 85 MW.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente.	Revisión e intervención en Ventilador de tiro inducido VTI 8. Unidad limitada en 85 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		29-12-23 09:29
202312679	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	380	Medición de MP de acuerdo con compromiso RCA con gas por 8 horas al 80% de la potencia de 386.6 MW, de 18:00 hrs. a 22:00 hrs.	Bajo	Medición de MP de acuerdo con compromiso RCA con gas por 8 horas al 80% de la potencia de 386.6 MW, de 18:00 hrs. a 22:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-12-23 18:00
202312169	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOIEDAD CONCEPCIONESA ENERGA CONVENTO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	499	HE CONVENTO VIEJO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Drenaje de sistema de refrigeración de sello, por posible obstrucción o presencia de aire en el circuito.	El trabajo implica bajo nivel de riesgo.	Drenaje de sistema de refrigeración de sello por posible obstrucción o presencia de aire en el circuito, lo que podría provocar falla mecánica de las unidades generadoras.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		28-12-23 17:35
202312829	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 40 MW y de 5 horas de descarga con 40 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en los cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada 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	UF (Unidad con limitación de programación)		28-12-23 09:00
202312890	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	91	HP CHIBURGO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	19.4	La empresa contratista MWL realizará trabajos de segregación de las telecomunicaciones que se encuentran compartiendo en la actualidad Coburn y AIFA. Te, los trabajos consistirán en el traslado de flamentos de fibra óptica a una nueva cabecera en el nuevo armario de S/C Chiburgo.	Bajo	La empresa contratista MWL realizará trabajos de segregación de las telecomunicaciones que se encuentran compartiendo en la actualidad Coburn y AIFA. Te, los trabajos consistirán en el traslado de flamentos de fibra óptica a una nueva cabecera en el nuevo armario de S/C Chiburgo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-12-23 08:00



Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inich
202309502	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PIV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	181	<p>Ensergación de Baterías preventa BESS Coya</p> <p>-Pruebas de Inyección de Potencia 18 a 21 y 19 a 20</p> <p>-Pruebas de validación de parámetros operacionales del control de planta</p>	<p>Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de las Tareas</p> <p>Prueba en servicio de Baterías Proyecto BESS Coya, Parque Fotovoltaico Coya en operación normal con condiciones adicionales</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	N (Conexión Normal)		30-11-23 08:00	
202308398	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo</p>	<p>Mantenimiento Sistema Transporte Fardos</p> <p>Mantenimiento Transporte Auxiliar</p> <p>Mantenimiento Hogar y Oficina Calefacción</p> <p>Mantenimiento Fibra Óptica</p> <p>Mantenimiento Torres de Estructuras</p> <p>Mantenimiento Turbogenerador</p> <p>Mantenimiento General a Equipos Eléctricos y Mecánicos.</p> <p>*COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento Anual turbogenerador</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		26-11-23 21:00	
202308379	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Medición 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 limitado a una potencia menor de 26 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eléctrico para realizar mediciones.</p>	<p>El riesgo del trabajo bajo consideración es: Riesgo bajo. Se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 26 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eléctrico para realizar mediciones.</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		PO (Prueba Operacional)		16-11-23 08:00		
202308480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CAJAMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	151,2	<p>*Validación parámetros mínimo síncrono</p> <p>*Revisión y validación parámetros partida y detención</p> <p>*Verificación de datos de los parámetros, registro de viento y cruce de la curva de potencia</p> <p>*Registro de datos operacionales para mínima potencia</p>	<p>Riesgo bajo, alcance de trabajo de control y validación de datos operacionales</p> <p>Se debe de tener recurso de reserva disponible superior a 150 MW este queda liberado (sin limitaciones por viento)</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	N (Conexión Normal)		01-11-23 08:00	
202308254	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Medición curva de potencia aerogenerador N° 11 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 limitado a una potencia menor de 22 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eléctrico para realizar mediciones.</p>	<p>El riesgo del trabajo bajo consideración es: Riesgo bajo. Se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 22 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eléctrico para realizar mediciones.</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-11-23 08:00	
202309342	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	304	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo</p>	<p>Mantenimiento Mayor Central Santa María</p> <p>*COMENTARIO ADICIONAL: Debido a la actualización de los factos de Regalado del nuevo rotor de la turbina de baja presión, el cual se reemplazará durante el mantenimiento. Ver carta GD N° 118/2023.</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		28-10-23 08:00	
202308708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	TER MERLONES	3987 3988	TER MEJILLONES CTMS I/O TER MEJILLONES CTMS TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo</p>	<p>Overhaul Turbina de Cte debido a plan de mantenimiento según ADR. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica mantenimiento según planificación. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica mantenimiento por disponibilidad de especialista Acotado (turbina)</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		21-08-23 08:00	
202305268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	799	TER NEHUENCO CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo</p>	<p>Overhaul Turbina de Cte debido a plan de mantenimiento según ADR. *COMENTARIO ADICIONAL: Debido a la menor disponibilidad de agenda de recursos, que se desarrolla de las actividades comprometidas. Ver carta GD N°137/2023.</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		19-06-23 08:00	
202305267	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	797	TER NEHUENCO CCL-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo</p>	<p>Mantenimiento Mayor TV - Mantenimiento Mayor Calefacción. *COMENTARIO ADICIONAL: Debido a la menor disponibilidad de agenda de recursos, que se desarrolla de las actividades comprometidas. Ver carta GD N°137/2023.</p>	<p>No tiene consumo afectado</p>		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		19-06-23 08:00	
202004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		02-03-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 408

Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio		
202312879	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1678	PITRUQUEÑ - LASTARRIA 66 KV L1	4050 4050 4054	EST. 20 - GORBEA 66 KV C2 EST. 130 - PITRUQUEÑ (SUBTERRANEO) 66 KV C2 GORBEA - EST. 219 66KV C2	Roca y poca franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de emergencia entre estructuras N°171 y N°172 de la LT 66 KV Pitruqueñ - Lastarra M. Transmisión.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro se requiere realizar poda de emergencia en la LT 66 KV Pitruqueñ - Lastarra N°2, entre las estructuras N°171 y N°172. Se requiere el bloqueo del interruptor 5283 de SE Pitruqueñ y 5281 de SE Lastarra (propiedad de Transel) asociados a la LT mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 21:50		
202319076	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Energización, análisis factorial y puesta en servicio transformadores de corriente patío J4. Trabajos asociados a NUP 4423.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sector 2 Valdivia e Línea 220KV Ciruelos-Valdivia, C2	Temporalesidad de los riesgos. Durante el proceso de energización de los equipos.	Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del patío de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 18:00
202312838	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1745	NAHUELUTA - ANGOL 66KV	1740	NAHUELUTA - ANGOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición conductor en redes MT propiedad de Frontal	A solicitud de Frontal S20 Curso Forzoso N°1086 por precaución debido a trabajos de reparación en sus instalaciones (robo de conductor en redes MT), contempla bloques de S283 de S/E Angol y S282 de S/E Nahuelutilla.		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 15:16		
202319250	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	3	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV	1081 4952 4953	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1 ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1 [EN_REVISION] ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de inspección termográfica de estructuras de andajes y uniones en vano. Se requiere modificación de topografía (iluminación desde SE Las Vegas) para tener transferencia de cargo por la línea 110 KV Esperanza - Las Vegas.	Trabajos sin riesgos operacionales.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 11:00		
202321207	Línea	Ejecución Exitosa	CODESA CHILE DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	692	Diego De Almagro El Salvador 110V	EL 25	TAP PV SALVADOR - SALVADOR 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	APRIETE DE PUENTE ACTIVA - CAIDA DESDE SUELTO EN TRAMPA DE ONDA LINEA SALVADOR	EL TRABAJO TIENE LOS SIGUIENTES RIESGOS: - CONTACTO DIRECTO - FUGA OVER POR PERÍODO DE CONEXIÓN	CONEXIÓN DEFECTUOSA LINEA SALVADOR	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 10:00		
202318776	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3659	EST 143C - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12.	Actualización: Análisis factorial a través de software en protecciones con patío en servicio. - S/E Maitencillo. Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. - Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL 751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y es estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial. Se realizará protocolo de puesta en servicio.	Actualización: Análisis factorial a través de software en protecciones con patío en servicio. - S/E Maitencillo. Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. - Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL 751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y es estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial. Se realizará protocolo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 10:00		
202318775	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12.	Actualización: Análisis factorial a través de software en protecciones con patío en servicio. - S/E Maitencillo. Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. - Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL 751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y es estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial. Se realizará protocolo de puesta en servicio.	Actualización: Análisis factorial a través de software en protecciones con patío en servicio. - S/E Maitencillo. Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. - Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL 751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y es estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial. Se realizará protocolo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 10:00		
202318774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12.	Actualización: Análisis factorial a través de software en protecciones con patío en servicio. - S/E Maitencillo. Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. - Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL 751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y es estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial. Se realizará protocolo de puesta en servicio.	Actualización: Análisis factorial a través de software en protecciones con patío en servicio. - S/E Maitencillo. Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo patíos J1, J2, J3, J4, J8, J9, J10, J11 y J12. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. - Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL 751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y es estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial. Se realizará protocolo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 10:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 408

Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	992	ID(1)	Linea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202318773	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	992	DON HECTOR - MANTENCION 220KV	1796	DON HECTOR - MANTENCION 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo pafios 11, 12, 13, 14, 18, 19, 110, 171 y 172.	Actividades: Análisis factorial a través de software en protección con paño en servicio. - S/E Mantenimiento: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo pafios 11, 12, 13, 14, 18, 19, 110, 171 y 172. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. J-2. Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL-751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y el estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial, se realizará protocolo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 10:00	
202318772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	992	DON HECTOR - MANTENCION 220KV	1795	DON HECTOR - MANTENCION 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo pafios 11, 12, 13, 14, 18, 19, 110, 171 y 172.	Actividades: Análisis factorial a través de software en protección con paño en servicio. - S/E Mantenimiento: Puesta en servicio de proyecto de Reemplazo de Verificador de Sincronismo pafios 11, 12, 13, 14, 18, 19, 110, 171 y 172. - Se dará comienzo a PES según programa de PES. J-2. Conectar el computador al verificador de sincronismo SEL-751, empujando el software SEL-5030 para tomar la lectura y el estatus del relé, con esto se tomará un registro de las medidas y realizará el respectivo análisis factorial, se realizará protocolo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 10:00	
202318778	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1382	Diego de Almagro - ILAPA 220KV L1	3180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA T11 220KV L1 C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro (DDA) 220KV: Se requiere apertura e inmediato cierre de interruptor S211	Pruebas de control con paño energizado. S/E Diego de Almagro (DDA) 220 KV: Se requiere apertura e inmediato cierre de interruptor S21, como prueba efectiva del comportamiento del nuevo relé verificador de sincronismo. Prueba se realizará con microscopio. Nota: El microscopio se realizará entre las 15:00 y 16:00. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. 220KV: Rampa-Diego de Almagro, C3 o L 220KV Francisco O. Almagro, C1 o L 220KV Cuchiyuyo. Almagro, C1	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	
202318689	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPALASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAPALASI 220KV	3697 3698 3724	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION DE LINEAS LAGUNAS - COLLAPALASI 1 y 2 en Zona Baja.	Descarga eléctrica por lavado de aislación	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:30	
202318752	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILAPEL - CHDAPA 110KV	3125 3126 3127	6E37-CHDAPA 110KV C1 6E18-6E17 110KV C1 6E18-6E18 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de fibra óptica (crudo) sobre línea 110 KV Chdapa Ilapel entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 220/20 KV Punta Sierra Cantalla.	Trabajo de riesgo controlado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	
202318048	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAPALE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAPALE 220KV C2 ANCOA - EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 - SANTA ISABEL 220KV C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	
202313741	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLLEN - LASTARRIA 220 KV	4054 4056 4620 4627	EST. 101 - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	





Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 408

Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202318608	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C1 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación emergente (Simple Circuito). Lavado de Aislación, estructura N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 88.	Acciones: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Lavado de Aislación, estructura N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 88. Restricciones: Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Matavellos, 5292 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matavellos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Activo	29-12-23 08:00	
202318608	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 1301 1302 1303 1304 1307	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 128 66KV C2 EST 9 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de suspensión	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada. Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de suspensión. Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Matavellos, 5281 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Activo	29-12-23 08:00	
202318607	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 1305 1306 1307 1308 1306	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructura de suspensión	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada. Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de suspensión. Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Matavellos, 5281 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Activo	29-12-23 08:00	
202318649	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C1 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 84 a 121.	Acciones: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 84 a 121. Restricciones: Subestación Matavellos, 5292 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matavellos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Activo	29-12-23 08:00	
202318626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huapén-Lagunitas, C1 a Línea 220 kV Huapén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Activo	29-12-23 08:00	
202318625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNITAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FCC - LAGUNITAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FCC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huapén-Lagunitas, C1 a Línea 220 kV Huapén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Activo	29-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estado: Ejecución Extensa Evacuación Enteros

Total registros General: 608

Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311850	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto puente industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charua-Hualpen, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 08:00
202311875	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCIÓN 154KV	1355	CHARRUA - CONCEPCIÓN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca mojado en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca mojado en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charua-Hualpen, C1 o Línea 154 kV Charua-Concepción, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311874	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca mojado en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca mojado en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charua-Hualpen, C1 o Línea 154 kV Charua-Concepción, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
2023118561	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 KV	4157	EST 65A - EST. 649N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Vardones, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
2023118549	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Montaje de torres 50N y 60N trazo a Bafos por trabajos asociados a proyecto puente industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Montaje de torres 50N y 60N trazo a Bafos por trabajos asociados a proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charua-Hualpen, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
2023118544	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Hualpen-San Vicente, C2 o 1 154KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
2023118543	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o 1 154KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
2023118536	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada. - Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Concepción-San Vicente, C2 o 1 154KV Concepción-San Vicente, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 608

Total registros Línea: 148

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada, instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada, instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. -No tiene consumo afectado			ninguno			29-12-23 08:00	
202311842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1833 1834 1835 1836 1837	ATACAMA - EST. N°35 - 220KV C1 EST. N°32 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°36 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 y armatubos en cruce de 13,220KV Atacama Miraje (vano E05 E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tomas comprendido entre E06 y E11. Traslado de muelles gravitacionales. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, 5235, 5238 con bloqueo a la recomanda inmovilizado	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y armatubos en cruce de 13,220KV Atacama Miraje (vano E05 E11) con línea 220 KV Chacabuco (vano E05 E06) y línea 110 KV Melillan (línea E06 E08). Como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tomas comprendido entre E06 y E11. Traslado de muelles gravitacionales. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, 5235, 5238 con bloqueo a la recomanda inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00		
202311834	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea y cadenas de aisladores.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condición Requerida: Satisfactor No Reconectar SE Tap Off Enlace 5212 SE Antucoya 220KV	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: - Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pulique - Los Lagos, C2. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena. No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L2. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L2.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C2. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kv Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311801	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea Laberinto-Manto Blanco	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Reconectar SE Manto Blancos31-04L Satisfactor y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311799	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220V	1939 1920 1931 1932 1933	ANGAMOS - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. A 220KV C2 EST. 28 - KAPATUR 220KV C2 EST. A - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur Zona Crítica (Torne N° 3, 4, 5).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	SE Angamos 5205, 5236 satisfactor y no reconectar. SE Kapatur 5205, 5236, 5237, 5238 satisfactor y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311796	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCuentro 220 kv	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°16 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°19 220KV C1 COCHRANE - EST. N°2 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°16 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°19 - ENCuentro 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochran - Encuentro 1 o 2 (Torne N° 1, 2, 3 y 4). Equipos de Pilo G6.	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones: SE Cochran No Reconectar 5215, 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	
202311783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LD AGUIRRE - ALTO JAHEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LD AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - LD Aguirre circuito 1 o 2. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 608

Total registros Línea: 148

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023117802	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1578 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023117414	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3005	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1979 a 243A	Bajo	Lavado de aislación; en instalación energética (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 1979 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Sierra, 526 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023117413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1979 a 243A	Bajo	Lavado de aislación; en instalación energética (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 1979 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Sierra, 526 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023117346	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICESTART S.A.	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577 66KV C1	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52813 en S/E C - San Javier, a solicitud de Transelac quienes realizan un roce masivo en la franja de sendabombas de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023117206	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3260 3261	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de Línea 220 kV, Punta Sierra - Las Palmas C1 y C2, Estructuras 1979 a 243A. Requiere en UJE Punta Sierra ambas los reconexiones [P] en los circuitos de los paños 5231, 5236.	Riesgo bajo, planificado por Transelac.	Trabajos solicitados y coordinados por Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023116776	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra nivel en varias estructuras - Instalaciones en Riesgo: 1.500V Ancoa- Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energética. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo 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	29-12-23 08:00
2023116772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo 0 línea energética - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, L1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energética. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, L1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023116767	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1536	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP RINIVELD - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de sendabombas, desde estructura N° 161 - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energética. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 608

Total registros Línea: 148

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1536	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1342 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 24 66KV C1 EST 24 - EST 25 66KV C1 EST 25 - TAP MIRIVUJ 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de servidumbre, desde estructura N° 141 - 425 Instalaciones en riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202311673	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de líneas próximo a instalación energizada. Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202311676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de líneas próximo a instalación energizada. Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202311675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de líneas próximo a instalación energizada. Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202311611	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3522 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de adición a la 17.220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el nivel de humedad se realiza de forma alternada.	Bajo Riesgo de disparo a la 17.220KV Ana María - Lagunas 2220 condiciones. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	ANALAGUNAS 2220 No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	
202311376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2855	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202311375	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202311374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4051 4086 4022 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST 254A 220V C1 [EN_REVISION] EST 254A - LASTARRIA 220V C1 EST 254A - LASTARRIA 220V C1 [EN_REVISION] EST 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C1 o línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C2. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Metropolitan.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 608

Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Anterior	Fecha Inicio
202313165	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3456	VALDIVIA - EST. 15.1 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 220KV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202313167	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202313145	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PCHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2083 2084	NUOVA PCHIRROPULLI - TAP PCHIRROPULLI - RAHUE 220KV C2 TAP PCHIRROPULLI - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pchirropulli-Rahue, C1 o Línea 220KV Pchirropulli-Rahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta y Transvías.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202313144	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PCHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2082	NUOVA PCHIRROPULLI - RAHUE 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 220KV Pchirropulli-Rahue, C1 o Línea 220KV Pchirropulli-Rahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta y Transvías.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202312980	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Matado-Ancosa 1 o Pehuénche-Ancosa 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Matado-Ancosa 1 y Pehuénche-Ancosa 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202312979	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MUELADO 220KV C1 TAP CANAL MUELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Matado-Ancosa 1 o Pehuénche-Ancosa 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Matado-Ancosa 1 y Pehuénche-Ancosa 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202312685	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1623	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de ITE 1 x 220 KV Cardones. Línea de Llamos con sistema energizado. Se aplica el procedimiento de trabajos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 608  
 Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RSU	Línea	ID(L)	Comentario	Tamaño	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310270	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	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, S2K3 - S2K15 - S2K13 - S2K14 con bloqueo a la reconexión - inmovilizado Subestación Kimal, S2K2 - S2K3 - S2K5 - S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Los Changos - Kimal, C1 e 1. 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202310219	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	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, S2K3 - S2K15 - S2K13 - S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K2 - S2K3 - S2K5 - S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Los Changos - Kimal, C1 e 1. 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202309774	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catálisis cercana a instalación en servicio.	Bajo	Restricciones: Geoglifos: S2K6, S2K5 No reconectar. Lagunas: S2K6 No reconectar. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023100743	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	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catálisis cercana a instalación en servicio.	Bajo	Restricciones: Geoglifos: S2K3, S2K2 No reconectar. Lagunas: S2K5 No reconectar. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023100712	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	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catálisis cercana a instalación en servicio.	Bajo	Restricciones: Geoglifos: S2K1, S2K2 No reconectar. Tarapaca: S2K2 No reconectar. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023100680	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catálisis cercana a instalación en servicio.	Bajo	Restricciones: Geoglifos: S2K4, S2K5 No reconectar. Tarapaca: S2K2 No reconectar. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
2023100612	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catálisis cercanos a instalación en servicio.	Bajo	Restricciones: Lagunas: S2K1 No reconectar. Tap Off Quillagua: S2K4, S2K5 No reconectar. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202305484	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAGORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1		Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, podrá, sala menor y chipse en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2K1 posee recordatorio automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2K2 en caso de apertura. S/E Tap Off Rio Tolten: S2K1 posee recordatorio automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2K1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202305464	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAGORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1		Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, podrá, sala menor y chipse en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2K1 posee recordatorio automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2K1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 08:00
202311832	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1100	O'HIGGINS - COLOSÓ 220KV	2070 2072 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°33 220KV C3 EST. N°33 - COLOSÓ 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°31 - COLOSÓ 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes riesgos: S/E Coloso S2K1 - S2K2. S/E O'Higgins S2K1	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 07:30
2023118204	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MELLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MELLONES - O'HIGGINS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Mellones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes riesgos: S/E Mellones S2K1 S/E O'Higgins S2K1	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 07:30
2023119139	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA G2 - ESTRUCTURA G1 110KV C1 ESTRUCTURA G1 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA G2 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE vallear: Pólo 120/13,8 KV. Montaje de Estructuras, equipos y luminaria Pólo HTL, incluye instalación chicote y conexiones MFF a estructuras. *** Nota: Se realizará día de terreno para evitar contaminación de los aisladores. *** Nota: Cambio no cruzara cables existentes. *** Nota: Cambio será guiado en todo momento por personal palstero o Riggar. *** Nota: Diariamente se normalizan los bloques a la	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-12-23 07:00		



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 608

Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	270	ID(L)	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202318098	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSFORMACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270		CACHAPOAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE Distribución (SDO) 150248 se requiere bloques de reconexión automática interruptor 5302 de Cachapoal por trabajos en sus redes cercanas a redes 66KV.	Trabajo a cargo de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-23 07:00	
202319073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	915		CIQUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Desmontaje de alambrados de los antiguos TTC, vinculación, puesta y puesta en servicio de los nuevos TTC-CA, trabajos asociados a NUP 4423.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 06:00		
202319071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	915		CIQUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Reemplazo de transformadores de corrientes del pabellón trabajos asociados a NUP 4423.	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		29-12-23 06:00		
202319192	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSFORMACIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1616		GUARDIAMARINA - EMERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A - EST 56 110KV C1 EST 58 - EST-EMERALDA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea 110KV Emeralda Guardamarina, por trabajos de lavado de aislación LATI con agua presión, piden remolvo y manual. Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 27.	Riesgo controlado, Lavado de aislación con agua desmineralizada	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 08:00		
202319942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153		CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 08:00		
202319217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS MENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	1858		PARIÑAS - CENTRAL LALACKAMA 220KV [EN_REVISION]	4611 4659 4660	PARIÑAS - EST. 71 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 73 - EST. 2 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 1 - EST. 8 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de sensores de protección arqueológica y su instalación, ubicados bajo la línea de alta tensión (LATI) 2x220 KV Parias - Talalí	No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 07:00		
202318720	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972		DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Pruebas de control con pabellón energizado, S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Las actividades a realizar son: 1. Verificación de entradas binarias del sincronizador realizando movimiento de los Switch de sincronismo de los pabellón 11, 12, 13, 14, 16, 18, 19, 171 y 172. 2. Con apoyo del CNOT realizar ordenes de cierre sobre S211, S212, S24, S24, S26, S28, S205, S2171 y S2172, para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentran energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00		
202318719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567		ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Pruebas de control con pabellón energizado, S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Las actividades a realizar son: 1. Verificación de entradas binarias del sincronizador realizando movimiento de los Switch de sincronismo de los pabellón 11, 12, 13, 14, 16, 18, 19, 171 y 172. 2. Con apoyo del CNOT realizar ordenes de cierre sobre S211, S212, S24, S24, S26, S28, S205, S2171 y S2172, para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentran energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00		







Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 408  
 Total registros Línea: 148

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	POJ	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311845	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4838 4839	PULLINQUE - TAP PANGUILLO 66KV C1 TAP PANGUILLO - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Los Lagos: Atenuación electromagnética, desionización de protección sistema 1 MCOM P44A, montaje de nueva protección SEV411, e integración de comunicación con URT D23 asociada al proyecto REPRO en paño B1.-	Restricciones: No hay- Restricciones en Riesgo: Línea 66KV Pulcinque Los Lagos, C1 o SCADA Los Lagos o S.S.AA. C.A. Los Lagos o S.S.AA. C.C. Los Lagos. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueo del jefe de línea. Subestación Los Lagos. Bloqueo en vías de buses y terminales anillos en protección Sistema 1 del paño B1. A disposición del jefe de línea- Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4222, trabajos no implican PLS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-23 08:00	
202311205	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 432 220KV C1 EST. 432 - EST. 401 (INACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST. 401 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		Roca interior franja de servidumbre Tramo LT 220KV S/E Celulosa Santa Fe - S/E Celulosa Pacifico	Riesgo Bajo, trabajos a ser ejecutados a nivel de piso	Bloqueo a la recomanda de interruptor 5211 S/E Celulosa Santa Fe, 5264 S/E PIV 5212 S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-23 08:00
202311198	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARBUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899	CHARBUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 326 (TO MARIN DOLORES) 220KV C1 EST. 409 (INACIMIENTO CHARBUA-SANTA FE) - EST. 422 220KV C1 EST. 422 - S/E CELULOSA SANTA FE 220KV C1 EST. 402 (TO SF ENERGIJA) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - (EST. 409 (INACIMIENTO CHARBUA-SANTA FE) 220KV C1 EST. 104 (TO MARIN DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIJA) 220KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		Roca interior franja de servidumbre Tramo LT 220KV Tap Maria Dolores S/E Celulosa Santa Fe	Riesgo Bajo, trabajos a ser ejecutados a nivel de piso	S/E Celulosa Pacifico. Se considera el Bloqueo a la recomanda de los interruptores S/E Charhua 5210, S/E Planta Laga 5213, S/E SFE 5217, S/E Planta Santa Fe 5212, S/E PIV 5213	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	18-12-23 08:00
202311539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS - CUMBRE 500 kv (EN_REVISION) kv (EN_REVISION)	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 kv C1 (EN_REVISION) EST. 453 - CUMBRE 500 kv C2 (EN_REVISION)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por ascisión, falta a tierra (flash-over), Medida de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y a distancias a los puntos energizados, control ambos circuitos, en tramo en la ubicación y desplazamiento de los conductores (menajeros), mangos y cuerdas de veda, la conductividad del agua no debe superar los 300 uS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado.	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, en tramo en la ubicación y desplazamiento de los conductores (menajeros), mangos y cuerdas de veda, la conductividad del agua no debe superar los 300 uS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 5217, 5218 S/E Laberinto 5209, 5209, 5209.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K3, K2 y no reconectar K4 y no reconectar K2. Cumbre. La fama será reactivada y suspendida alarriamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-12-23 07:00
202314023	Línea	Ejecución Exitosa	KELT S.A.	500	Intervención	Origen Interno	Programada	1287	LABERINTO - KIMAL 220KV	3079	LABERINTO - EST. 11A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Reposición de crucetas estructuras de la línea Kimal - Laberinto.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Kimal 5217, 5218 S/E Laberinto 5209, 5209, 5209.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	12-12-23 08:49
202311382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 kv	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 kv C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- REJATP - Montaje de repardor patios, dirección Lagunillas y Huaplén para comunicar enlace MMOD entre Lagunillas y Huaplén.	Actividades: REJATP - Montaje de repardor patios, dirección Lagunillas y Huaplén para comunicar enlace MMOD entre Lagunillas y Huaplén.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-12-23 09:00	
202311381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 kv	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 kv C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- REJATP - Alimación y puesta en servicio de enlace MMOD, dirección Lagunillas y Huaplén.	Actividades: REJATP - Alimación y puesta en servicio de enlace MMOD, dirección Lagunillas y Huaplén.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-12-23 09:00	
2023112708	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	655	CASTRO - CHONCHI 110KV	777 778 4827 4838 4839 4840 4841 4842 4843	CASTRO - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 64 110KV C1 EST. 64 - EST. 53 110KV C1 EST. 67 - EST. 74 110KV C1 EST. 74 - EST. 79 110KV C1 EST. 79 - EST. 80 110KV C1 EST. 80 - EST. 99 110KV C1 EST. 99 - EST. 105 110KV C1 EST. 105 - CHONCHI 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		Se requiere no reconectar línea 110 kv Castro) Chonchi por temas de roca manual Lata y controlado, se mantendrán distancias de seguridad.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrán distancias de seguridad.	Solicitud su suspensión al darriamente al finalizar la jornada de las 08:00 a las 00:00 hrs. (PT 2023-0704 registro interno 070)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	11-12-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 628  
 Total registros Línea: 148

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310552	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parinacota, C1, Inspección burbujas, Estructuras(E): E28 - E30, Total 9 EST. Fecha de ejecución: 11-25-12-2023, Pazo Entrega Informe: 22-12-2023, OGM: 8370512.	Actividades: L 220KV Condones-Parinacota, C1, Inspección burbujas, Estructuras(E): E28 - E30, Total 9 EST. Fecha de ejecución: 11-25-12-2023, Pazo Entrega Informe: 22-12-2023, OGM: 8370512.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-23-2024 08:00	
202310550	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parinacota, C1, Coronografía, Estructuras(E): E11 - E27(E30 - E42), Total 87 EST. Fecha de ejecución: 11-29-12-2023, Pazo Entrega Informe: 05-01-2024, OGM: 8325208.	Actividades: L 220KV Condones-Parinacota, C1, Coronografía, Estructuras(E): E11 - E27(E30 - E42), Total 87 EST. Fecha de ejecución: 11-29-12-2023, Pazo Entrega Informe: 05-01-2024, OGM: 8325208.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-23-2024 08:00		
202311280	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1100	O'HIGGINS - COLOSU 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°33 220KV C2 EST. N°33 - COLOSU 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°33 220KV C1 EST. N°33 - COLOSU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor AT Portal 53 A - 55 B (Bypass preventivo para dar continuidad a la línea) Reinstalado a Tránsito - SE UOCAU. Ejecución de MAT en portales 53 A - 55 B (Mufa controlada).	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomer en: S/E O'Higgins 520 y 524, S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-12-23 08:00	
202311019	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1420	PUERTO VARAS - SANGRA 66KV	3292 3373 3293 3375	SANGRA - ESTE. 47-A 66KV C1 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C1 SANGRA - ESTE. 47-B 66KV C2 ESTR. 47-B - PUERTO VARAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 66 kv Pto. Varas - Sangra Cto 1 y 2 por faena de roca manual y mecanizado en faja de servidumbre sobre línea.	Riesgo bajo y controlado, se respetan distancias mínimas de seguridad con líneas energizadas.	PT 3735 registro interno STS.	Trabajos en área de suspensión diaria de 08 a 18 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-12-23 08:00
202311004	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINOS - EL EMPALME 110KV	788	MOLINOS - EL EMPALME 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 kv Los Molinos - El Empalme por roca, codo, poda (con camión cachete), limpieza y limpieza de ceras.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínima de seguridad.	PT 3734 registro interno STS.	Solicitud de suspender el día martes al finalizar la jornada 08:00 a 18:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-12-23 08:00
202311479	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Patache: Pruebas dinámicas RelayGim Test protecciones E7, SIMENS 75A7 Sistema 1 y 2 de línea 220 kv Tarapacá - Puerto Patache Cto 1 (Extremo Patache)	ACTIVIDADES: SE Patache: Pruebas dinámicas RelayGim Test protecciones E7, SIMENS 75A7 Sistema 1 y 2 de línea 220 kv Tarapacá - Puerto Patache Cto 1 (Extremo Patache) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. L 220 kv Tarapacá - Puerto Patache, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Puerto Patache, Zona de Trabajo Delimitar línea de trabajo Instalación de Bandaja Puerto Patache, 508-1, 509-1, 509-2, 509-3, 509-4, 509-5, 509-6, 509-7, 509-8, 509-9, 509-10, 509-11, 509-12, 509-13, 509-14, 509-15, 509-16, 509-17, 509-18, 509-19, 509-20, 509-21, 509-22, 509-23, 509-24, 509-25, 509-26, 509-27, 509-28, 509-29, 509-30, 509-31, 509-32, 509-33, 509-34, 509-35, 509-36, 509-37, 509-38, 509-39, 509-40, 509-41, 509-42, 509-43, 509-44, 509-45, 509-46, 509-47, 509-48, 509-49, 509-50, 509-51, 509-52, 509-53, 509-54, 509-55, 509-56, 509-57, 509-58, 509-59, 509-60, 509-61, 509-62, 509-63, 509-64, 509-65, 509-66, 509-67, 509-68, 509-69, 509-70, 509-71, 509-72, 509-73, 509-74, 509-75, 509-76, 509-77, 509-78, 509-79, 509-80, 509-81, 509-82, 509-83, 509-84, 509-85, 509-86, 509-87, 509-88, 509-89, 509-90, 509-91, 509-92, 509-93, 509-94, 509-95, 509-96, 509-97, 509-98, 509-99, 509-100, 509-101, 509-102, 509-103, 509-104, 509-105, 509-106, 509-107, 509-108, 509-109, 509-110, 509-111, 509-112, 509-113, 509-114, 509-115, 509-116, 509-117, 509-118, 509-119, 509-120, 509-121, 509-122, 509-123, 509-124, 509-125, 509-126, 509-127, 509-128, 509-129, 509-130, 509-131, 509-132, 509-133, 509-134, 509-135, 509-136, 509-137, 509-138, 509-139, 509-140, 509-141, 509-142, 509-143, 509-144, 509-145, 509-146, 509-147, 509-148, 509-149, 509-150, 509-151, 509-152, 509-153, 509-154, 509-155, 509-156, 509-157, 509-158, 509-159, 509-160, 509-161, 509-162, 509-163, 509-164, 509-165, 509-166, 509-167, 509-168, 509-169, 509-170, 509-171, 509-172, 509-173, 509-174, 509-175, 509-176, 509-177, 509-178, 509-179, 509-180, 509-181, 509-182, 509-183, 509-184, 509-185, 509-186, 509-187, 509-188, 509-189, 509-190, 509-191, 509-192, 509-193, 509-194, 509-195, 509-196, 509-197, 509-198, 509-199, 509-200, 509-201, 509-202, 509-203, 509-204, 509-205, 509-206, 509-207, 509-208, 509-209, 509-210, 509-211, 509-212, 509-213, 509-214, 509-215, 509-216, 509-217, 509-218, 509-219, 509-220, 509-221, 509-222, 509-223, 509-224, 509-225, 509-226, 509-227, 509-228, 509-229, 509-230, 509-231, 509-232, 509-233, 509-234, 509-235, 509-236, 509-237, 509-238, 509-239, 509-240, 509-241, 509-242, 509-243, 509-244, 509-245, 509-246, 509-247, 509-248, 509-249, 509-250, 509-251, 509-252, 509-253, 509-254, 509-255, 509-256, 509-257, 509-258, 509-259, 509-260, 509-261, 509-262, 509-263, 509-264, 509-265, 509-266, 509-267, 509-268, 509-269, 509-270, 509-271, 509-272, 509-273, 509-274, 509-275, 509-276, 509-277, 509-278, 509-279, 509-280, 509-281, 509-282, 509-283, 509-284, 509-285, 509-286, 509-287, 509-288, 509-289, 509-290, 509-291, 509-292, 509-293, 509-294, 509-295, 509-296, 509-297, 509-298, 509-299, 509-300, 509-301, 509-302, 509-303, 509-304, 509-305, 509-306, 509-307, 509-308, 509-309, 509-310, 509-311, 509-312, 509-313, 509-314, 509-315, 509-316, 509-317, 509-318, 509-319, 509-320, 509-321, 509-322, 509-323, 509-324, 509-325, 509-326, 509-327, 509-328, 509-329, 509-330, 509-331, 509-332, 509-333, 509-334, 509-335, 509-336, 509-337, 509-338, 509-339, 509-340, 509-341, 509-342, 509-343, 509-344, 509-345, 509-346, 509-347, 509-348, 509-349, 509-350, 509-351, 509-352, 509-353, 509-354, 509-355, 509-356, 509-357, 509-358, 509-359, 509-360, 509-361, 509-362, 509-363, 509-364, 509-365, 509-366, 509-367, 509-368, 509-369, 509-370, 509-371, 509-372, 509-373, 509-374, 509-375, 509-376, 509-377, 509-378, 509-379, 509-380, 509-381, 509-382, 509-383, 509-384, 509-385, 509-386, 509-387, 509-388, 509-389, 509-390, 509-391, 509-392, 509-393, 509-394, 509-395, 509-396, 509-397, 509-398, 509-399, 509-400, 509-401, 509-402, 509-403, 509-404, 509-405, 509-406, 509-407, 509-408, 509-409, 509-410, 509-411, 509-412, 509-413, 509-414, 509-415, 509-416, 509-417, 509-418, 509-419, 509-420, 509-421, 509-422, 509-423, 509-424, 509-425, 509-426, 509-427, 509-428, 509-429, 509-430, 509-431, 509-432, 509-433, 509-434, 509-435, 509-436, 509-437, 509-438, 509-439, 509-440, 509-441, 509-442, 509-443, 509-444, 509-445, 509-446, 509-447, 509-448, 509-449, 509-450, 509-451, 509-452, 509-453, 509-454, 509-455, 509-456, 509-457, 509-458, 509-459, 509-460, 509-461, 509-462, 509-463, 509-464, 509-465, 509-466, 509-467, 509-468, 509-469, 509-470, 509-471, 509-472, 509-473, 509-474, 509-475, 509-476, 509-477, 509-478, 509-479, 509-480, 509-481, 509-482, 509-483, 509-484, 509-485, 509-486, 509-487, 509-488, 509-489, 509-490, 509-491, 509-492, 509-493, 509-494, 509-495, 509-496, 509-497, 509-498, 509-499, 509-500, 509-501, 509-502, 509-503, 509-504, 509-505, 509-506, 509-507, 509-508, 509-509, 509-510, 509-511, 509-512, 509-513, 509-514, 509-515, 509-516, 509-517, 509-518, 509-519, 509-520, 509-521, 509-522, 509-523, 509-524, 509-525, 509-526, 509-527, 509-528, 509-529, 509-530, 509-531, 509-532, 509-533, 509-534, 509-535, 509-536, 509-537, 509-538, 509-539, 509-540, 509-541, 509-542, 509-543, 509-544, 509-545, 509-546, 509-547, 509-548, 509-549, 509-550, 509-551, 509-552, 509-553, 509-554, 509-555, 509-556, 509-557, 509-558, 509-559, 509-560, 509-561, 509-562, 509-563, 509-564, 509-565, 509-566, 509-567, 509-568, 509-569, 509-570, 509-571, 509-572, 509-573, 509-574, 509-575, 509-576, 509-577, 509-578, 509-579, 509-580, 509-581, 509-582, 509-583, 509-584, 509-585, 509-586, 509-587, 509-588, 509-589, 509-590, 509-591, 509-592, 509-593, 509-594, 509-595, 509-596, 509-597, 509-598, 509-599, 509-600, 509-601, 509-602, 509-603, 509-604, 509-605, 509-606, 509-607, 509-608, 509-609, 509-610, 509-611, 509-612, 509-613, 509-614, 509-615, 509-616, 509-617, 509-618, 509-619, 509-620, 509-621, 509-622, 509-623, 509-624, 509-625, 509-626, 509-627, 509-628, 509-629, 509-630, 509-631, 509-632, 509-633, 509-634, 509-635, 509-636, 509-637, 509-638, 509-639, 509-640, 509-641, 509-642, 509-643, 509-644, 509-645, 509-646, 509-647, 509-648, 509-649, 509-650, 509-651, 509-652, 509-653, 509-654, 509-655, 509-656, 509-657, 509-658, 509-659, 509-660, 509-661, 509-662, 509-663, 509-664, 509-665, 509-666, 509-667, 509-668, 509-669, 509-670, 509-671, 509-672, 509-673, 509-674, 509-675, 509-676, 509-677, 509-678, 509-679, 509-680, 509-681, 509-682, 509-683, 509-684, 509-685, 509-686, 509-687, 509-688, 509-689, 509-690, 509-691, 509-692, 509-693, 509-694, 509-695, 509-696, 509-697, 509-698, 509-699, 509-700, 509-701, 509-702, 509-703, 509-704, 509-705, 509-706, 509-707, 509-708, 509-709, 509-710, 509-711, 509-712, 509-713, 509-714, 509-715, 509-716, 509-717, 509-718, 509-719, 509-720, 509-721, 509-722, 509-723, 509-724, 509-725, 509-726, 509-727, 509-728, 509-729, 509-730, 509-731, 509-732, 509-733, 509-734, 509-735, 509-736, 509-737, 509-738, 509-739, 509-740, 509-741, 509-742, 509-743, 509-744, 509-745, 509-746, 509-747, 509-748, 509-749, 509-750, 509-751, 509-752, 509-753, 509-754, 509-755, 509-756, 509-757, 509-758, 509-759, 509-760, 509-761, 509-762, 509-763, 509-764, 509-765, 509-766, 509-767, 509-768, 509-769, 509-770, 509-771, 509-772, 509-773, 509-774, 509-775, 509-776, 509-777, 509-778, 509-779, 509-780, 509-781, 509-782, 509-783, 509-784, 509-785, 509-786, 509-787, 509-788, 509-789, 509-790, 509-791, 509-792, 509-793, 509-794, 509-795, 509-796, 509-797, 509-798, 509-799, 509-800, 509-801, 509-802, 509-803, 509-804, 509-805, 509-806, 509-807, 509-808, 509-809, 509-810, 509-811, 509-812, 509-813, 509-814, 509-815, 509-816, 509-817, 509-818, 509-819, 509-820, 509-821, 509-822, 509-823, 509-824, 509-825, 509-826, 509-827, 509-828, 509-829, 509-830, 509-831, 509-832, 509-833, 509-834, 509-835, 509-836, 509-837, 509-838, 509-839, 509-840, 509-841, 509-842, 509-843, 509-844, 509-845, 509-846, 509-847, 509-848, 509-849, 509-850, 509-851, 509-852, 509-853, 509-854, 509-855, 509-856, 509-857, 509-858, 509-859, 509-860, 509-861, 509-862, 509-863, 509-864, 509-865, 509-866, 509-867, 509-868, 509-869, 509-870, 509-871, 509-872, 509-873, 509-874, 509-875, 509-876, 509-877, 509-878, 509-879, 509-880, 509-881, 509-882, 509-883, 509-884, 509-885, 509-886, 509-887, 509-888, 509-889, 509-890, 509-891, 509-892, 509-893, 509-894, 509-895, 509-896, 509-897, 509-898, 509-899, 509-900, 509-901, 509-902, 509-903, 509-904, 509-905, 509-906, 509-907, 509-908, 509-909, 509-910, 509-911, 509-912, 509-913, 509-914, 509-915, 509-916, 509-917, 509-918, 509-919, 509-920, 509-921, 509-922, 509-923, 509-924, 509-925, 509-926, 509-927, 509-928, 509-929, 509-930, 509-931, 509-932, 509-933, 509-934, 509-935, 509-936, 509-937, 509-938, 509-939, 509-940, 509-941, 509-942, 509-943, 509-944, 509-945, 509-946, 509-947, 509-948, 509-949, 509-950, 509-951, 509-952, 509-953, 509-954, 509-955, 509-956, 509-957, 509-958, 509-959, 509-960, 509-961, 509-962, 509-963, 509-964, 509-965, 509-966, 509-967, 509-968, 509-969, 509-970, 509-971, 509-972, 509-973, 509-974, 509-975, 509-976, 509-977, 509-978, 509-979, 509-980, 509-981, 509-982, 509-983, 509-984, 509-985, 509-986, 509-987, 509-988, 509-989, 509-990, 509-991, 509-992, 509-993, 509-994, 509-995, 509-996, 509-997, 509-998, 509-999, 509-1000.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-23 08:00		
202311478	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas Contrada, SE Tarapacá. Pruebas dinámicas RelayGim Test protecciones E7, SIMENS 75A7 Sistema 1 y 2 de línea 220 kv Tarapacá - Puerto Patache Cto 1 (Extremo Tarapacá)	ACTIVIDADES: Pruebas Contrada, SE Tarapacá. Pruebas dinámicas RelayGim Test protecciones E7, SIMENS 75A7 Sistema 1 y 2 de línea 220 kv Tarapacá - Puerto Patache Cto 1 (Extremo Tarapacá) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. L 220 kv Tarapacá - Puerto Patache, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Instalación de Bandaja	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-23 08:00		
202311091	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puerto Montt: Tendido de cables de control desde TICC-03 a caseta de control, canalización, montaje e instalación de cableado (trabajo previo), pruebas de cables de control y Protocolización. Asociado a NUP								



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 408  
 Total registros Línea: 148

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202305077	Línea	Ejecución Exitosa	COMPañIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1094	Intervención	Origen Externo	Programada	1060	COLLAHUAJAS - QUEBRADA BLANCA 220KV	1074	COLLAHUAJAS - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, obra civil asociada a tendido de acomodo proyecto C20C, bajo LT Collahuasi - Quebrada Blanca 220KV C1 entre vaneos E002 y E003.	Instalación con riegos: Cuadrada Blanca. Temporales de los riegos. Durante los trabajos de Collahuasi, proyecto C20C. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalaciones de LT Collahuasi - Quebrada Blanca 220KV por trabajos realizados por empresa Collahuasi (Proyecto C20C). Los equipos a utilizar poseerán alturas máximas de 4.7m. Se contempla control de población mediante humectación con camión-agües. Se instalarán portales limitadores de altura, contemplando en	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-12-23 07:00
202305023	Línea	Ejecución Exitosa	STATRAFT EDUCO S.A [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	CARDONAL - QUELENTARO 110KV	4636 4679	CARDONAL - EST N°18 110KV C1 [En_Revisión] EST N°18 - QUELENTARO 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Emergencia y pruebas de puesta en servicio de línea de 110KV desde SE Quintero (S1) hasta SE Cardonal (Nueva barra y y basidos en pullo H1 - 110KV) como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de fauna.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas electricos y basidos en procedimientos y guías de manuales debidamente resueltos y validados por las partes involucradas.	pruebas de puesta en servicio de línea de 110KV desde SE Quintero (S1) hasta SE Cardonal (Nueva barra y pullo H1 - 110KV) como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-12-23 00:00
202305081	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHIE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Control Automático	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y armados en cruce de 120-220KV Atacama Miraje tramo comprendido en E03 E1, sobre línea 220KV Chacaya -Crucero (vano E05-E06) y línea 110 VV Magillones-El Lino (vano E09-E10), como trabajo previo para a posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E05 E11, a solicitud de Transalec	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya -Saltilar y no reconectar 5213 S/E Crucero: Saltilar y no reconectar 5216	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-12-23 00:00
202305080	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHIE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de 120-220KV Atacama Miraje tramo comprendido entre vaneos E09 y E10, sobre línea 220 VV Chacaya - El Cobre y y línea 110 VV Chacaya - Magillones. Como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. A solicitud de Transalec	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya -Saltilar y no reconectar 5216 S/E Chacaya -Saltilar y no reconectar 5217 S/E El Cobre -Saltilar y no reconectar 5227 S/E El Cobre -Saltilar y no reconectar 5218	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-12-23 00:00
202308094	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	COLORADO CHICO - OGP1 69KV [En_Revisión]	4440 4441	COLORADO CHICO - EST 19 69KV C1 [En_Revisión] EST 19 - OGP1 69KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación de Cuenca de drenaje aguas lluvias bajo línea de 69 KV entre torre N°55 y Menor de línea de Subestación Colorado Chico	Trabajo con procedimiento establecido y bajo en riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: Reconectar 5261, S/E Colorado Chico. No Reconectar 5267.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-11-23 11:41
202308083	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	COLORADO CHICO - OGP1 69KV [En_Revisión]	4440 4441	COLORADO CHICO - EST 19 69KV C1 [En_Revisión] EST 19 - OGP1 69KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Jumpers para habilitar distintos servicios que van por fibra óptica hacia otras torres.	Trabajo con procedimiento establecido y bajo en riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: Reconectar 5261, S/E Colorado Chico. No Reconectar 5267.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-11-23 08:35
202308008	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS S.E. SENSU LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	PARIÑAS - CENTRAL LAUCKAMA 220KV [EN_REVISION]	4651 4659 4660	PARIÑAS - EST. 73 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 73 - EST. 1 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 1 - EST. 8 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	(SE Parinas) Nup 2145: Pruebas dinámicas End to End mediante RST via OPERACIONAL S1-C2 entre SE Parinas y Pumpo IV Lauckama.	Bajo	No hay instalaciones en riesgo: 1 220KV Lauckama-Parinas, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Bloques Parinas, Protección E7H ABB RMD70 sistema 1 y sistema 2 3E/5. Dispersos bloqueados, conforme a minuta de bloqueo EDA-CVP-013-TSL-PAH-105 Minuto Bloqueo Sistema 1 JS-SE Parinas y EDA-CVP-013-TSL-PAH-106 Minuto Bloqueo Sistema 2 JS-SE Parinas. Subestaciones, Restricciones: Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación de parrillas de operador, limpieza de vistages, instalación de grapa y retiro de cenizas duras en equipos B94.3 y B94.4 (NUP 1330).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-11-23 08:00
202305000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación de parrillas de operador, limpieza de vistages, instalación de grapa y retiro de cenizas duras en equipos B94.3 y B94.4 (NUP 1330).	Bajo	Normalización según a coordinación. Instalaciones en riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y B94.4 (NUP 1330). Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-11-23 08:00
202305079	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHIE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	4883 4884 4885	EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1 EST 118 - EST 127 110KV C1 [EN_REVISION] EST 83 - S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor dañado	Riesgo alto de corte de conductor	Requeridas: Puente abertivo estructura 114. S/E Alatorre: altura 5294, B94.1, B94.2 S/E Alatorre: Cercado B94.2	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	13-11-23 15:00
202307943	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1676	LAS TORTOLAS - LOS MARTINES 220KV	4020 4021 4022	S/E LAS TORTOLAS - EST 742 CH 220KV C1 EST 742 CH - EST 83 220KV C1 EST 83 - S/E LOS MARTINES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Angloamerican, desconexión de la LT 220 KV Las Tortolas - Los Martines, por trabajos de reparación y mantenimiento en equipo primario de S/E Martines.	Sin riesgos operacionales. Trabajos a realizarse por parte de Angloamerican en S/E Martines.	La LT 220 KV Las Tortolas - Martines se encuentra desconectada desde el 27-08-2023 por la falla en S/E Martines.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-08-23 08:10



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:01:13

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 008

Total registros Línea: 148

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
202215157	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1136	CENTRAL CHAPIQUÍÑA - ANJICA 66KV	2127	CHAPIQUÍÑA - TAP EL AGUILA 66KV C1	Obras Civiles		Reparación de ruta 110kV trabajos cercanos a línea 66kV Chapiquiña-Anica (valle de Abasco) Asociar esta solicitud a las IF CEN 2019003419 B & 20200002270.	Riesgo medio, empresa externa a ENGIE realiza trabajos cercanos a línea con maquinaria urbana.	Condiciones: Requiere: SE ABICA NO RECONECTAR 1282 SE CHAPIQUÍÑA NO RECONECTAR 1282. No tiene consumo afectado.		ninguno	Operativo	09-01-23 00:00	
2018039135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MANTENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MANTENCILLO - PUNTA TORDO 110KV C1 PUNTA TORDO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de aislación		Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L 110KV Mantenimiento, Cardones, C1 durante la faena.	Mantenimiento, 52HS con bloqueo a la reconexión Subestación Carbones, 52HS con bloqueo a la reconexión. No tiene consumo afectado.		ninguno	Operativo	09-07-18 07:00	
2017024760	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PELICO 110KV C1 TAP PUNTA PELICO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles			Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de 60kV, bajo la LT Las Vigas - Cerro Navia 2x150 KV. Entre las torres N° 209 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vigas 120kV, 120kV y en SE Cerro Navia 120kV, 120kV.	No tiene consumo afectado.		ninguno	Operativo	01-05-17 08:00	

## ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Bioenergías Forestales SpA

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-12-2023 22:59

Finalizado

### Número:

2023005033

### Solicitante:

CARTULINAS CMPC SPA

### Empresa:

CARTULINAS CMPC SPA

### Tipo de Origen:

Interno

### SubEstación:

S/E CHUMPULLO

### Falla Sobre:

transformador

### Elementos

Tipo: transformadores2d - S/E CHUMPULLO 66/6.3KV 16 MVA T1 [EN\_REVISION]

Nombre : S/E CHUMPULLO 66/6.3KV 16 MVA T1 [EN\_REVISION]

Fecha Perturbacion : 29-12-2023 08:16

Fecha Normaliza : 29-12-2023 22:27

Protección : Sobrepresion aceite transformador

Interruptor : 52BT1

Consumo : 5,2 MW

Comentario : instalación normalizada sin inconvenientes

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Los Ríos

### Comuna

Valdivia

### Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

### Comentarios Tipo Causa:

Posicionamiento de pájaro en transformador, generando un falso contacto en switch de sobrepresión de transformador

### Causas

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

**-Elemento:** Transformadores de poder

**-Fenómeno Eléctrico:** Presión de gas, líquido o varios

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** Pájaro se posicionamiento de pájaro en transformador T1, provocando un falso contacto en switch de sobrepresión del transformador, operando relé maestro 86T

**-Elemento:** Transformador T1

**-Fenómeno Eléctrico:** falsa operación por sobrepresión de aceite

**-Operación de los interruptores:** interruptor opera correctamente

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Se revisa instalación completa antes de solicitar energización de prueba

**-Acciones Inmediatas:** Se avisa a CC y se investiga la causa antes de energizar

**-Hechos Sucuididos:** Pájaro se posiciones en transformador de Poder T1, proconvando la activació de switch que indica sobrepresión del aceite del transformador, enviando señal a relé maestro 86T, la que origina la apertura del interruptor 52BT1 de SE Chumpullo

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

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

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

29-12-2023 08:16

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

29-12-2023 22:27

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

29-12-2023 22:27

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 20231229 Informe de Falla Cartulinas Valdivia.pdf (/informe_fallas/download_file/658f77f1ad651f1596e3e104/20231229 Informe de Falla Cartulinas Valdivia.pdf)	05/01/2024 17:04:26
📄 Registro de eventos.xlsx (/informe_fallas/download_file/658f77f1ad651f1596e3e104/Registro de eventos.xlsx)	05/01/2024 17:04:44
📄 RET 670 Valdivia.zip (/informe_fallas/download_file/658f77f1ad651f1596e3e104/RET 670 Valdivia.zip)	05/01/2024 17:04:57

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por Bioenergías Forestales SpA



INFORME DE FALLA  
PLANTA CARTULINAS VALDIVIA  
IF202305033

Elaborado por : CMPC CAE  
Especialidad : Eléctrica  
Revisión : 0  
Fecha : 29-12-2023

**ÍNDICE**

ÍNDICE..... 2

1 ANTECEDENTES DEL EVENTO..... 3

    1.1 Antecedentes generales..... 3

    1.2 Fecha y Hora de la Falla..... 3

    1.3 Código de Falla/Comuna: ..... 3

    1.4 Estimación de Consumos desprendidos en S/E Chumpullo 66 kV:..... 3

    1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:..... 3

    1.6 Condición de Operación Previa a la Falla: ..... 3

    1.7 Causa directa del evento:..... 3

    1.8 Consecuencia de la perturbación:..... 3

    1.9 Medidas correctivas a corto plazo: ..... 3

    1.10 Consumos afectados: ..... 4

    1.11 Sistema de Transmisión ..... 4

2 ANÁLISIS DE LA FALLA ..... 5

    2.1 Antecedentes ..... 5

    2.2 Análisis de la operación de protecciones ..... 6

ANEXO 2: REGISTRO DE TENDENCIAS CARTULINAS Valdivia..... 10

ANEXO 3: S/E Chumpullo 66KV ..... 11



## 1 ANTECEDENTES DEL EVENTO

### 1.1 Antecedentes generales

N° CEN de Falla	IF202305033
Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa.
Rut de la Empresa	6.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

### 1.2 Fecha y Hora de la Falla

Fecha	29-12-2023
Hora	08:16:00

### 1.3 Código de Falla/Comuna:

Comuna	14101	Valdivia
Código de Falla	1132	Falla en equipo

### 1.4 Estimación de Consumos desprendidos en S/E Chumpullo 66 kV:

Inyección desprendida [MW]	5,52 MW
----------------------------	---------

### 1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	DIS4	Activación Sobre Presión en Transformador
Elemento	TR1	Transformador de Poder
Fenómeno eléctrico	PR87T	Protección diferencial del transformador
Modo	14	Opera según lo esperado

### 1.6 Condición de Operación Previa a la Falla:

- Planta Cartulina Valdivia se encontraba en condiciones normales de operación con un consumo de 5,52 MW previo al evento.

### 1.7 Causa directa del evento:

- Apertura del interruptor 52BT1 por activación de la señal alta presión de aceite en transformador TR1 de SE Chumpullo. Al revisar la instalación se da cuenta que la apertura se debió a un falso contacto del switch de sobrepresión, esto generado por un ave en la cubierta del transformador.

### 1.8 Consecuencia de la perturbación:

- Planta Valdivia pierde 5,52MW de consumo, sin afectar instalaciones de terceros.

### 1.9 Medidas correctivas a corto plazo:

- Se coloca malla para evitar que ingresen aves a ese espacio del switch.

## DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO

## 1.10 Consumos afectados:

Planta	Pérdida de Consumos MW	H. desconexión	H. Normalización
CMPC Cartulinas Valdivia	5,52	08:16:00	22:27:00
Total	5,52		

*\* Planta recupera la totalidad de los consumos desprendidos.*

## 1.11 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	H. desconexión	H. Normalización
LT 66KV Valdivia - Chumpullo	---	---	---

## 2 ANÁLISIS DE LA FALLA

### 2.1 Antecedentes

El día 29 de diciembre del 2023 a las 08:16 hrs, se generó la apertura del interruptor 52BT1 de SE Chumpullo, planta Cartulinas CMPC Valdivia. El motivo arrojado por las protecciones fue un TRIP por sobrepresión de aceite del transformador, no se vuelve a energizar la planta a la espera de la llegada de los especialistas de CMPC. Durante la tarde de ese día llegaron los especialistas de CMPC a evaluar la situación. Inspeccionando el transformador se da cuenta que la señal de sobrepresión fue activada por un ave, ya que en la zona donde está ubicado este switch había resto de excremento de ave, insectos y el testigo de la operación de esta protección no estaba activado como se muestra en la Figura 2, además no se encuentran fugas de aceite en el transformador, esto normalmente ocurre cuando existe una operación por este tipo de fallas.

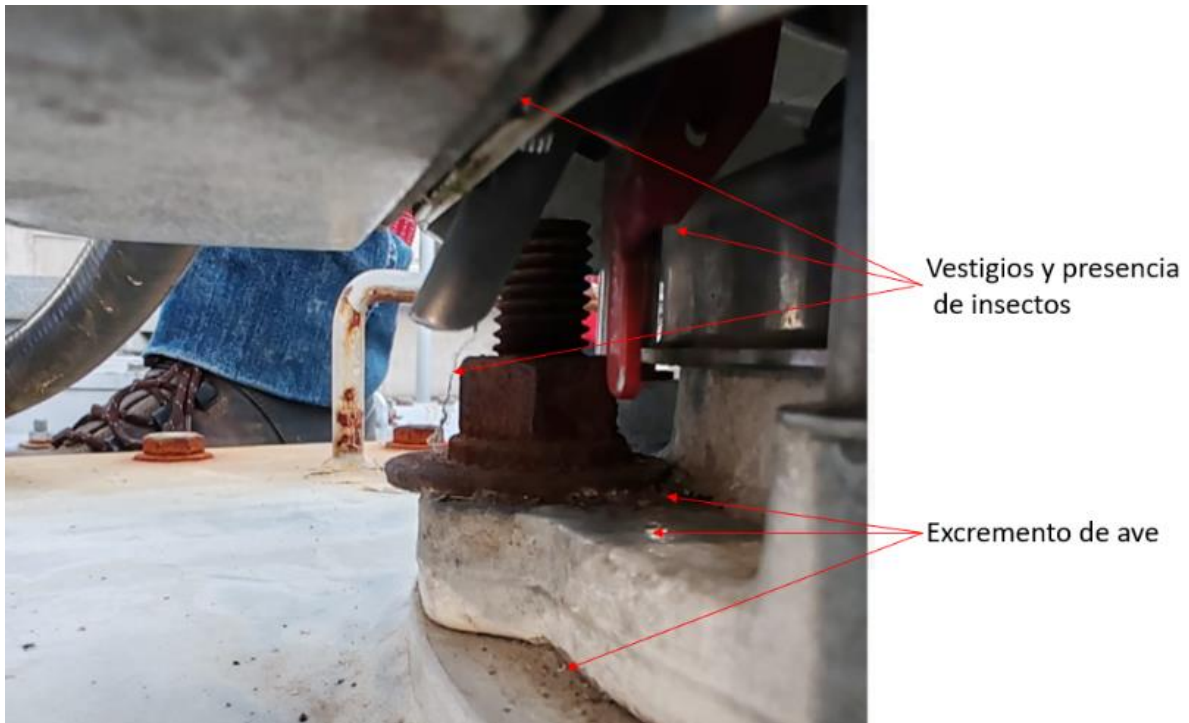


Figura 1 restos de excremento de aves y vestigio de insectos



Figura 2 Testigo de operación por sobrepresión, no activado

Como medida de mitigación, se solicita implementar una protección para evitar ingreso de aves a la zona del actuador.



Figura 3 Instalación de protección para evitar ingreso de aves a actuador

## 2.2 Análisis de la operación de protecciones

Al realizar la lectura de los eventos del relé diferencial de transformador de Planta Valdivia, ABB RET670, se ve que la señal de TRIP es por sobrepresión de aceite del transformador, la que envía la señal al relé maestro del transformador 86T, la que da orden de apertura del interruptor 52BT1 de SE Chumpullo.

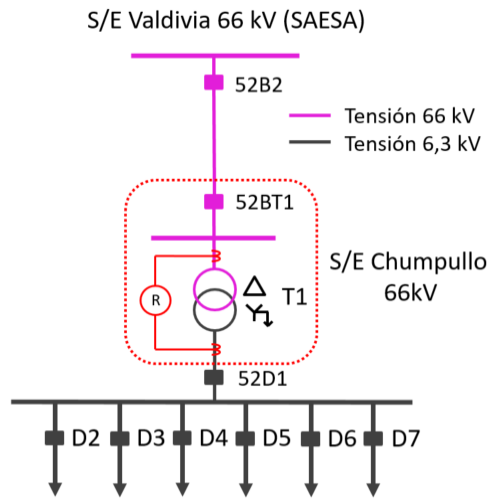


Figura 4 Diagrama Unilineal Planta Cartulinas Valdivia.

**ANEXO 1: REGISTRO OSCILOGRÁFICO**

La Figura 5 muestra el registro de eventos del relé ABB RET670, el cual indica la operación del relé Maestro del transformador 86T, producto de un Trip por sobrepresión (Se explica previamente que esta señal es Sobrepresión de aceite del transformador).

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-12-2023 12:16:20:079	86T_OP	On
P	29-12-2023 12:16:20:082	50BF_Pkup_BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:085	TRP_SOBREPRES	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP A 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP A 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP B 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP B 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP C 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP C 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_A	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_B	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_BT	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_C	On
P	29-12-2023 12:16:20:098	52BT1_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:107	52BCE_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:107	52BCE_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:109	52BCE_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:109	52BCE_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:114	52D1_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:119	52D1_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:121	52BT1_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:121	OK_AP_89BT1-1	On
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_A	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_B	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_BT	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_C	Off
P	29-12-2023 12:16:23:426	52BT1_TCS2	Off
P	29-12-2023 12:16:23:520	52BT1_TCS1	Off
P	29-12-2023 13:17:58:682	APERT 89BT1-1	On
P	29-12-2023 13:17:58:882	APERT 89BT1-1	Off
P	29-12-2023 19:18:11:414	89BT1-1_CE	Off
P	29-12-2023 19:18:14:244	89BT1-1_AB	On
P	29-12-2023 19:18:14:430	CTBC_MOT_OPER	On

Figura 5 Registro de eventos relé ABB RET670.

Producto de que el evento no fue por falla, si se generaron registros oscilográfico, los que no muestran perturbaciones de tensión o de corriente.

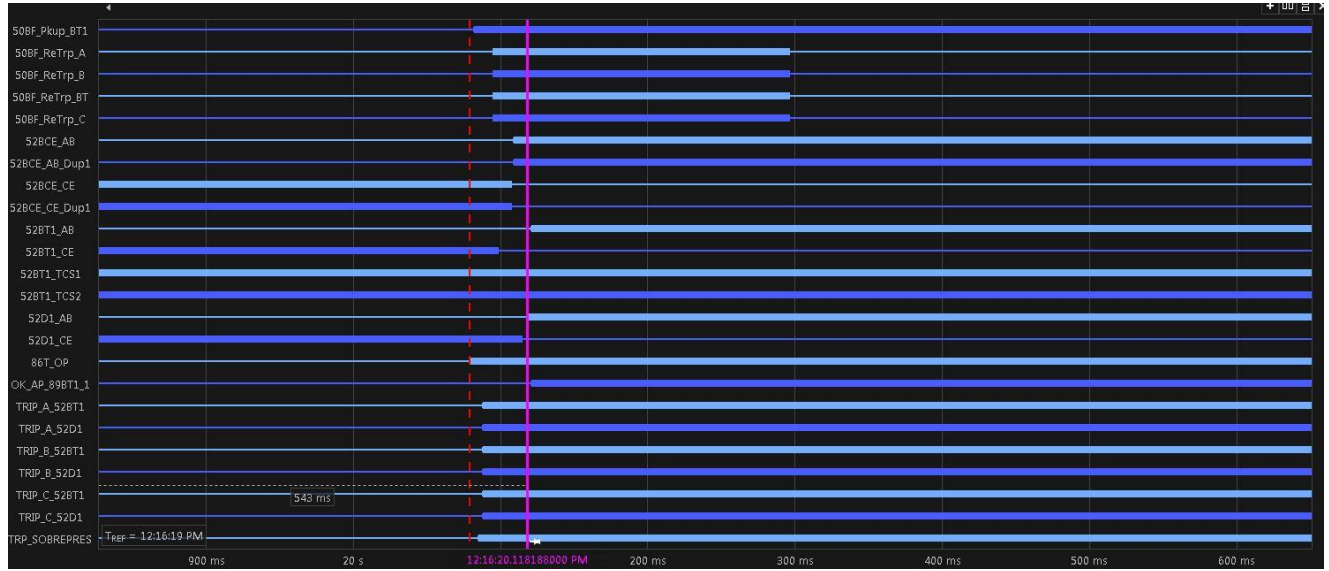


Figura 6 Señales digitales relé ABB RET670.

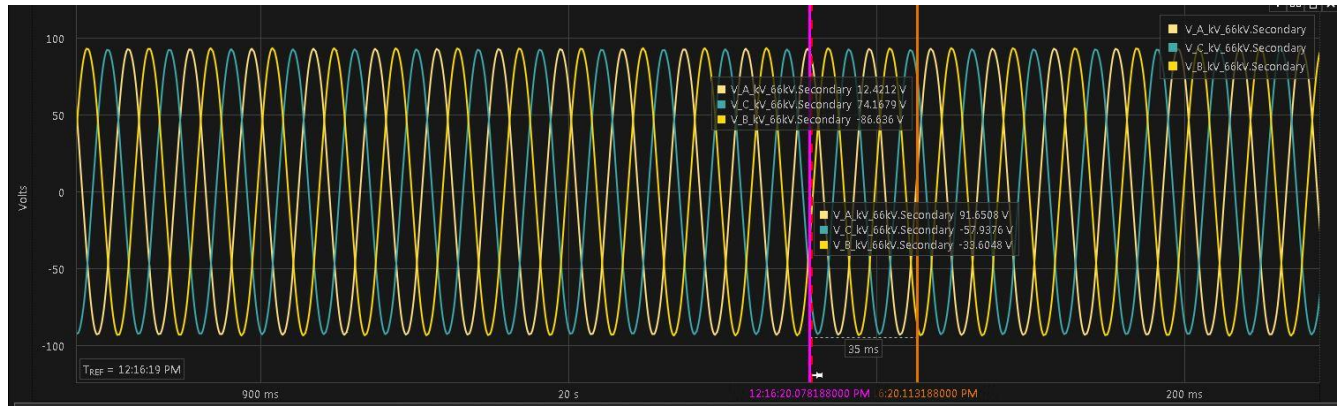


Figura 7 Señales análogas de tensión relé ABB RET670.

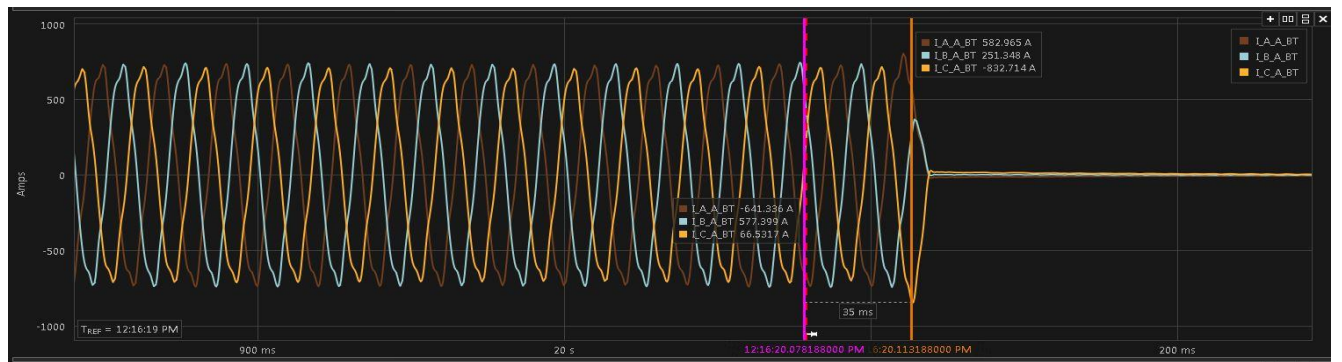


Figura 8 Señales análogas de corriente relé ABB RET670.



## ANEXO 2: REGISTRO DE TENDENCIAS CARTULINAS Valdivia

En la siguiente figura, se muestra tendencia de la potencia de Planta Cartulinas Valdivia. Al momento del evento se registraba un consumo de 5,5MW en Paño 52BT1.

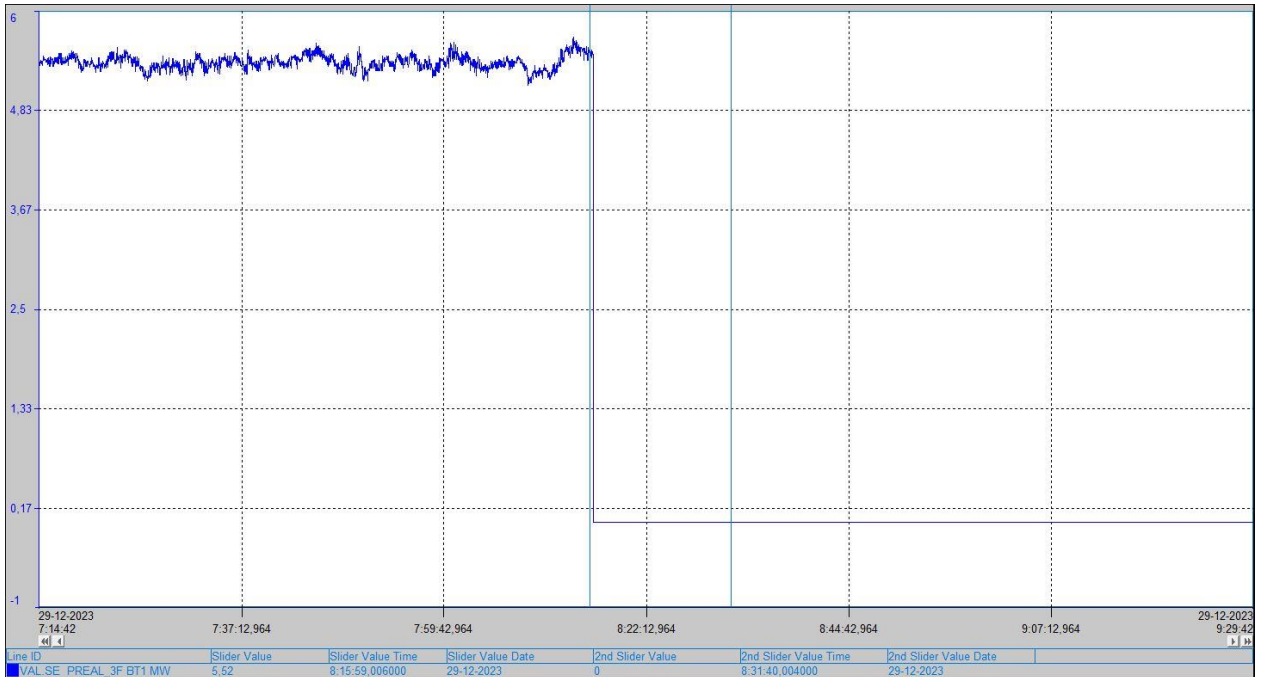


Figura 9 Curvas de tendencia de potencia en Paño 52BT1 Cartulinas Valdivia

En la siguiente figura, se ve que en ningún momento hay pérdida de tensión por el lado de 66kV(lado línea), solo hay pérdida de tensión al interior de planta,

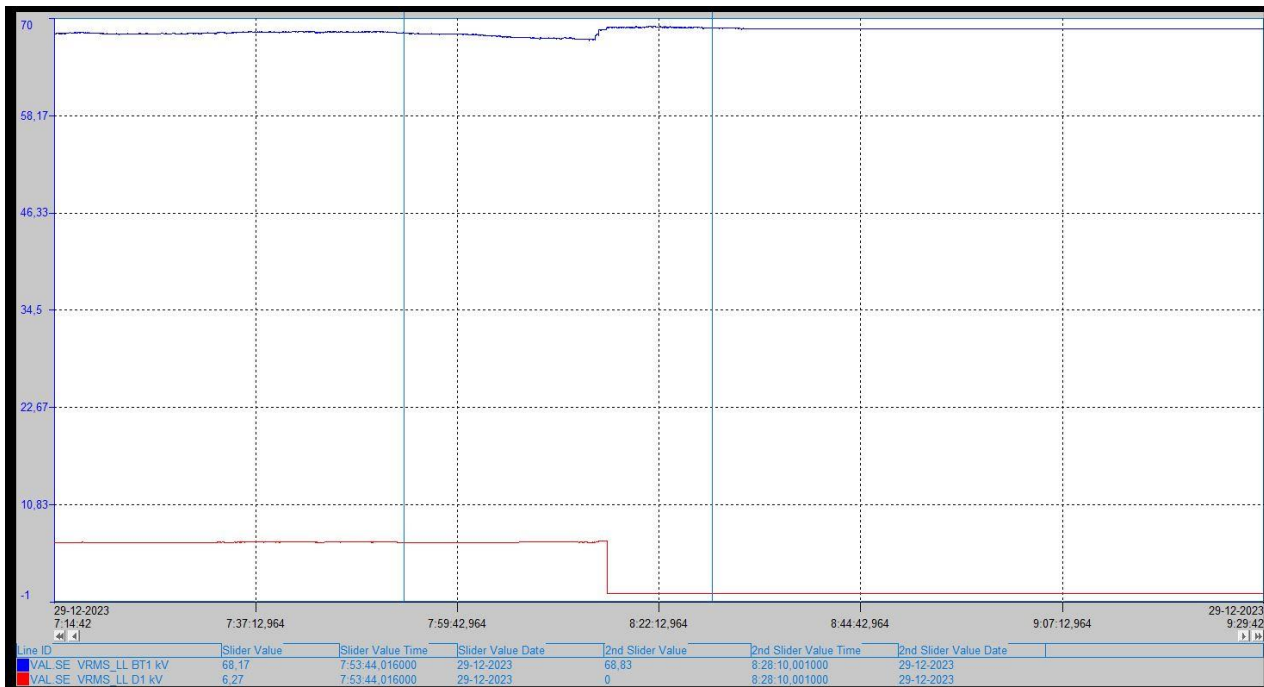


Figura 10 Curvas de tendencia de tensión en S/E Chumpullo



**ANEXO 3: S/E Chumpullo 66KV**

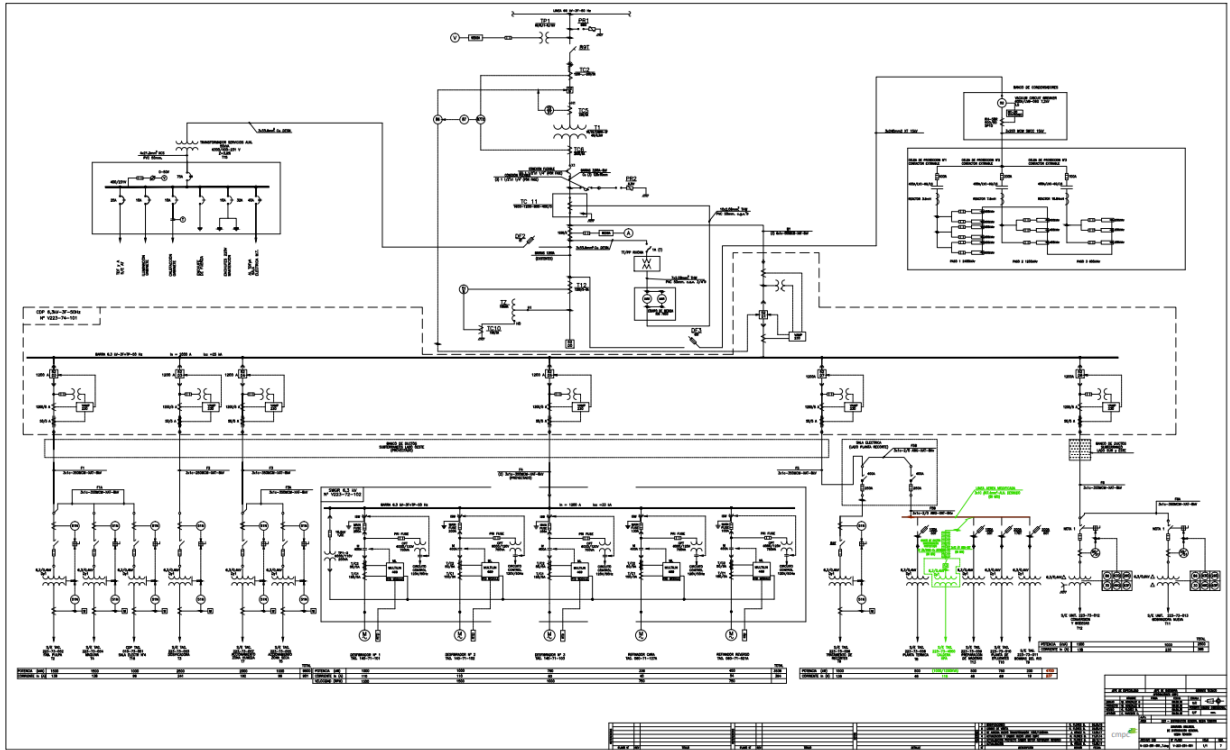


Figura 11 Diagrama Unilineal Planta Cartulinas Valdivia

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	26-12-2023 2:57:40:516	SYNC_OK	Off
P	26-12-2023 2:57:40:812	SYNC_OK	On
P	26-12-2023 2:57:45:692	SYNC_OK	Off
P	26-12-2023 2:57:45:988	SYNC_OK	On
P	26-12-2023 4:01:54:223	SYNC_OK	Off
P	26-12-2023 4:01:54:519	SYNC_OK	On
S	26-12-2023 6:49:54:009	Time Synch Error	On
S	26-12-2023 6:49:56:012	Time Synch Error	Off
S	26-12-2023 10:57:40:012	Time Synch Error	Off
S	26-12-2023 10:57:42:009	Time Synch Error	On
S	27-12-2023 3:11:22:013	Time Synch Error	Off
S	27-12-2023 3:11:24:009	Time Synch Error	On
S	27-12-2023 8:22:22:009	Time Synch Error	On
S	27-12-2023 8:22:24:013	Time Synch Error	Off
S	27-12-2023 22:32:39:012	Time Synch Error	Off
S	27-12-2023 22:32:42:009	Time Synch Error	On
S	28-12-2023 3:44:05:009	Time Synch Error	On
S	28-12-2023 3:44:08:013	Time Synch Error	Off
P	29-12-2023 12:16:20:079	86T_OP	On
P	29-12-2023 12:16:20:082	50BF_Pkup_BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:085	TRP_SOBREPRES	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP A 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP A 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP B 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP B 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP C 52BT1	On
P	29-12-2023 12:16:20:088	TRIP C 52D1	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_A	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_B	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_BT	On
P	29-12-2023 12:16:20:094	50BF_ReTrp_C	On
P	29-12-2023 12:16:20:098	52BT1_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:107	52BCE_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:107	52BCE_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:109	52BCE_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:109	52BCE_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:114	52D1_CE	Off
P	29-12-2023 12:16:20:119	52D1_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:121	52BT1_AB	On
P	29-12-2023 12:16:20:121	OK_AP_89BT1-1	On
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_A	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_B	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_BT	Off
P	29-12-2023 12:16:20:295	50BF_ReTrp_C	Off
P	29-12-2023 12:16:23:426	52BT1_TCS2	Off
P	29-12-2023 12:16:23:520	52BT1_TCS1	Off
P	29-12-2023 13:17:58:682	APERT 89BT1-1	On
P	29-12-2023 13:17:58:882	APERT 89BT1-1	Off
P	29-12-2023 19:18:11:414	89BT1-1_CE	Off
P	29-12-2023 19:18:14:244	89BT1-1_AB	On
P	29-12-2023 19:18:14:430	CTBC_MOT_OPER	On

IED Information	
Name	RET670
Serial Number	B1848001
Order Code	
Technical Key	AA1F1Q01A1
Product Type	RET670
Product Version	2.2.2