

## Estudio para análisis de falla EAF 042/2022

### “Falla en S/E Cristalerías”

Fecha de Emisión: 28-02-2022

#### 1. Descripción general de la interrupción

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

<b>Fecha</b>	07/02/2022
<b>Hora</b>	09:27
<b>Consumos desconectados (MW)</b>	12.50
<b>Demanda previa del sistema (MW)</b>	9678.51
<b>Porcentaje de desconexión</b>	0.13%
<b>Calificación Apagón</b>	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

<b>Nombre de la instalación</b>	Barra 12 kV de S/E Cristalerías / BA01L062SE001L062 (*)
<b>Tipo de instalación</b>	Barra
<b>Tensión nominal</b>	12 kV
<b>Segmento</b>	Transmisión dedicada
<b>Propietario instalación afectada</b>	Cristalerías de Chile S.A.
<b>RUT</b>	90.331.000-6
<b>Representante Legal</b>	Eduardo Carvallo Infante (**)
<b>Dirección</b>	José Luis Caro N°501, Padre Hurtado, Provincia de Talagante, Región de Metropolitana de Santiago.

(\*) Código correspondiente a la barra 110 kV de S/E Cristalerías.

(\*\*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria de la instalación afectada, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

##### c. Identificación del elemento fallado

<b>Nombre del elemento fallado</b>	Barra 12 kV de S/E Cristalerías / BA01L062SE001L062 (*)
<b>Propietario elemento fallado</b>	Cristalerías de Chile S.A.
<b>RUT</b>	90.331.000-6
<b>Representante Legal</b>	Eduardo Carvallo Infante (**)
<b>Dirección</b>	José Luis Caro N°501, Padre Hurtado, Provincia de Talagante, Región de Metropolitana de Santiago.

(\*) Código correspondiente a la barra 110 kV de S/E Cristalerías.

(\*\*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria de la instalación fallada, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52-120 de S/E Cristalerías, correspondiente a la barra 12 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

La empresa Cristalerías de Chile S.A. declara que se produce la operación de la protección instantánea de sobrecorriente de fases a causa de fatiga de material en TT/PP, sin entregar mayores antecedentes.

#### **d.2 Fenómeno Físico:**

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

La empresa Cristalerías de Chile S.A. no presenta los antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado.

#### **d.3 Reiteración:**

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas en la misma instalación 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: No se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

#### **d.4 Fenómeno eléctrico**

S050: Sobrecorriente instantánea de fase.

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

El elemento involucrado en el evento en cuestión corresponde al sistema de protecciones de la barra 12 kV de S/E Cristalerías, para lo cual la empresa propietaria no ha remitido antecedentes.

La empresa Cristalerías de Chile S.A. no presenta los mantenimientos realizados a la barra 12 kV de S/E Cristalerías, ni a los sistemas de protecciones asociados, durante los últimos 24 meses.

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

No informado.

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

No informado.

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

5703: Llay-Llay.

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

<b>Coordinado</b>	<b>Informe de 48 horas (09-02-2022)</b>	<b>Informe de 5 días (14-02-2022)</b>
Cristalerías de Chile S.A.	09-02-2022	No enviado

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cristalerías	ST Dedicado	Barra 12 kV	09:27	10:30

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Cristalerías de Chile S.A.

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cristalerías	-	Llay Llay	12.50	0.129	1	9:27	10:30	10:30

**Total: 12.50 MW 0.129% 1**

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

## 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Cristalerías	-	Cristalerías de Chile	Libre	12.50	1.05	1.05	13.13

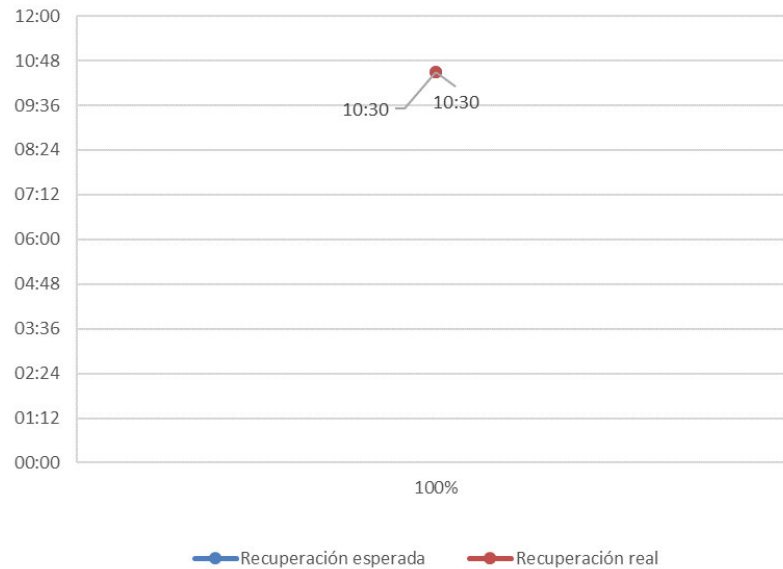
**Clientes Regulados : 0.00 MWh**

**Clientes Libres : 13.13 MWh**

**Total : 13.13 MWh**

Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Cristalerías de Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre la recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra 12 kV de la S/E Cristalerías.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.00	1.05	9.52
Último 20 %	2.50	1.05	2.38
100 % Total	12.50	1.05	11.90

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9678.51 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH) y Norgener (NTO2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de febrero de 2022.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de febrero de 2022.

##### Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 07 de febrero de 2022.

## Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de febrero de 2022.

## Estado y configuración previo a la falla

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

## Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Cristalerías de Chile S.A. en su Informe de Falla de 48 horas:

*"Fatiga de material en muestra de tensión de TP/4-5-6. En barra de switchgear principal de subestación receptora"*.

## Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- o La empresa Cristalerías de Chile S.A. indica lo siguiente:

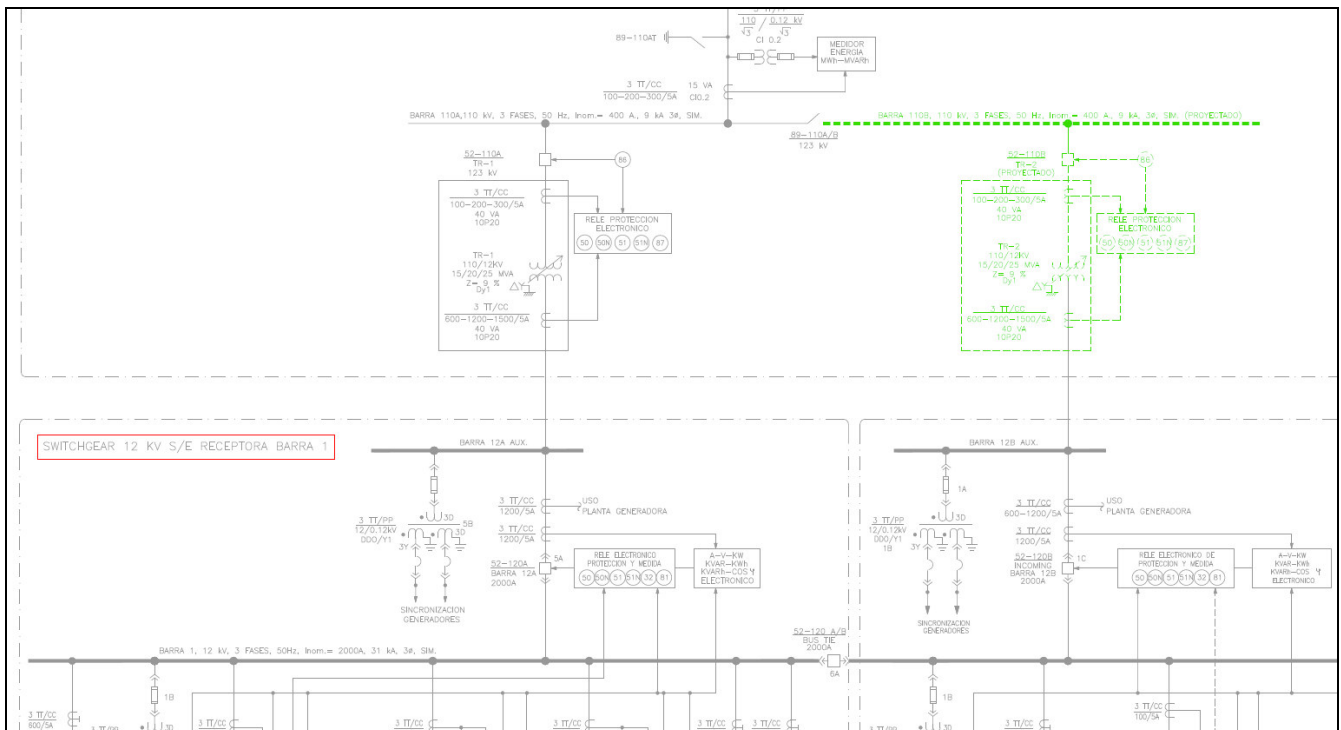
*"Se contacta a proveedor de la celda para inspección y determinar falla"*.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- o La empresa Cristalerías de Chile S.A. indica lo siguiente:

*"Verificar internamente celda en conjunto con proveedor para buscar posibles fallas futuras"*.

## 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
09:27	Cristalerías de Chile	Apertura automática del interruptor 52-120 de S/E Cristalerías, correspondiente a la barra 12 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección instantánea de sobrecorriente de fases.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Cristalerías de Chile S.A.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-02-2022	Cristalerías de Chile	10:30	Cierre manual del interruptor 52-120 de S/E Cristalerías, correspondiente a la barra 12 kV de dicha subestación. Se recuperan los consumos afectados.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Cristalerías de Chile S.A.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52-120 de S/E Cristalerías, correspondiente a la barra 12 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

La empresa Cristalerías de Chile S.A. declara que se produce la operación de la protección instantánea de sobrecorriente de fases a causa de fatiga de material en TT/PP, sin entregar mayores antecedentes.

A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 12.50 MW de consumos abastecidos desde la barra 12 kV de S/E Cristalerías.

### **Apertura automática del interruptor 52-120 de S/E Cristalerías, correspondiente a la barra 12 kV de dicha subestación.**

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en S/E Cristalerías, ni determinar el tiempo apertura de los interruptores involucrados, dado que la empresa Cristalerías de Chile S.A. no remitió el respectivo Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de febrero de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 07 de febrero de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de febrero de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de febrero de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Cristalerías de Chile S.A. (Anexo N°5).

## 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:

#### Cristalerías de Chile S.A.

- No envió del Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

### 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 Cristalerías de Chile S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en S/E Cristalerías.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores involucrados en S/E Cristalerías.

### 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) No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en S/E Cristalerías, dado que la empresa Cristalería de Chile S.A. no remitió el respectivo Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión. Además, no se dispone de registros que permitan determinar el modo de operación de los interruptores involucrados.
- b) No se evidenciaron reiteraciones del fenómeno físico que afecten la barra 12 kV de S/E Cristalerías durante los últimos 24 meses.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la barra 12 kV de S/E Cristalerías.
- 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 del evento 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 07 de febrero de 2022.

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

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

Se solicitará a la empresa Cristalerías de Chile S.A.:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, con las tareas necesarias que permitan desarrollar las acciones correctivas comprometidas, que consisten en contactar al proveedor de la celda para inspección y determinación de la falla, junto con identificar posibles fallas futuras.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, para la actualización de la información técnica de la barra 12 kV de S/E Cristalerías, y de sus sistemas de protecciones, en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

- b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa Cristalerías de Chile S.A.:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados, análisis de las protecciones operadas y las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.
- Informe técnico donde se expliquen claramente los hechos sucedidos que provocaron la falla en cuestión, junto con las medidas inmediatas tomadas para su mitigación.
- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Proposición acerca del origen de la falla (Externa, Interna, Fuerza Mayor o Caso Fortuito), junto con los antecedentes probatorios que respalden dicha proposición.
- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en



particular mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla, informe técnico que explique las posibles causas que propician el fallo de material, informe técnico de las posibles causas que expliquen la no detección de la falla de material, registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM, año efectivo de puesta en servicio y años efectivos en operación.

- Mantenimientos realizados en la S/E Cristalerías, y a sus respectivos sistemas de protecciones, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de Febrero de 2022





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 7 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375	6,849
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0	45
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>	<b>6,894</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>73.1</b>	<b>72.7</b>	<b>72.8</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>72.4</b>	<b>72.8</b>	<b>69.4</b>	<b>64.2</b>	<b>67.5</b>	<b>64.9</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>65.0</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>62.8</b>	<b>58.5</b>	<b>68.9</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>69.30</b>
Pérdidas [MWh]	222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241	4,837
Consumos Propios [MWh]	394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388	9,335
Demanda Total [MWh]	8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011	214,020
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>	<b>228,193</b>

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	43
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	8	9	4	0	61
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	5
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	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
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	168
RUCATAYO	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
CUMBRES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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
LASFLORES	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
PALMAR	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
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
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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	2
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	41
HIDROBONITO-MC2	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
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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	5
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
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

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>745</b>	<b>725</b>	<b>711</b>	<b>654</b>	<b>646</b>	<b>639</b>	<b>634</b>	<b>645</b>	<b>605</b>	<b>460</b>	<b>327</b>	<b>291</b>	<b>343</b>	<b>494</b>	<b>589</b>	<b>746</b>	<b>969</b>	<b>1205</b>	<b>1492</b>	<b>1861</b>	<b>1970</b>	<b>1750</b>	<b>1507</b>	<b>1363</b>	<b>21,373</b>
PE-TCHAMMA	0	21	55	53	85	111	126	137	138	108	38	1	2	19	27	33	30	32	38	90	61	19	1	0	1222
PE-SIERRAGORDA	3	8	12	15	23	28	33	38	33	19	7	8	28	44	58	69	79	89	93	84	49	16	4	5	845
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	1	2	5	6	8	7	8	6	1	2	14	31	0	0	52	55	60	78	67	41	18	7	474
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	10	82	127	141	137	133	129	122	114	31	12	6	1047
PE-CALAMA	2	2	0	0	5	16	23	23	34	16	1	0	0	2	10	36	47	47	53	110	144	91	17	1	680
PE-TALTAL	18	28	30	27	25	21	15	13	8	2	1	1	3	12	27	39	41	42	37	24	10	2	1	2	427
PE-SARCO	8	6	4	3	1	1	1	2	3	2	2	2	3	6	13	26	44	67	82	90	85	68	51		571
PE-CABOLEONES-1	16	12	9	6	3	2	3	7	9	8	8	7	9	15	22	34	48	63	75	83	83	71	54		655
PE-CABOLEONES-2	15	12	8	5	2	1	2	5	7	8	10	10	8	8	12	17	25	38	53	65	72	73	65	50	568
PE-CABOLEONES-3	42	34	25	17	10	7	5	5	5	6	6	6	7	10	17	28	44	66	88	105	111	108	101	90	942
PE-SANJUAN	25	23	20	14	9	7	8	9	12	9	6	5	6	11	18	36	62	87	109	118	121	106	86	70	975
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	30
PE-ELARRAYAN	7	7	6	5	4	3	3	3	2	1	3	3	4	4	7	12	16	25	32	38	42	46	50	54	375
PE-TALINAYPONIENTE	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	2	3	5	6	7	9	11	15	19	23	28	33	35	37	251
PE-TALINAYORIENTE	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	7	14	22	32	39	45	49	50	47	41	32	26	423
PE-PUNTASIERRA	0	3	4	5	4	2	1	0	2	3	7	8	9	10	10	14	22	34	44	51	53	57	55	54	451
PE-LOSURUROS	1	1	1	1	0	0	1	1	2	3	3	4	4	6	11	17	26	38	49	55	51	45	35	28	383
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	2	3	3	5	7	10	12	15	17	17	17	125
PE-PUNTAPALMERAS	0	1	1	1	1	1	0	0	1	1	2	3	3	3	4	4	6	8	12	16	18	21	21	20	145
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	36
PE-CANELA-2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	7	11	16	21	25	27	26	25	186
PE-TOTAL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	5	7	10	12	14	17	16	17	113
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	1	1	14
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	10
PE-LAESTRELLA	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	6	8	10	11	10	10	8	7	6	5	4	120

Periodo Desde:

07-02-2022 - 11-02-2022

<b>COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL</b>		<b>Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional</b>																								
<b>Lunes, 7 de febrero de 2022</b>		<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	
Costos Operación	342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375		<b>6,849</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0		<b>45</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>		<b>6,894</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>73.1</b>	<b>72.7</b>	<b>72.8</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>72.4</b>	<b>72.8</b>	<b>69.4</b>	<b>64.2</b>	<b>67.5</b>	<b>64.9</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>65.0</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>62.8</b>	<b>58.5</b>	<b>68.9</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>		<b>69.30</b>
Pérdidas [MWh]	222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241		<b>4,837</b>
Consumos Propios [MWh]	394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388		<b>9,335</b>
Demanda Total [MWh]	8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011		<b>214,020</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>		<b>228,193</b>

PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4		<b>69</b>
PE-ELMAITEN	5	5	5	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	6	7		<b>63</b>
PE-NEGRETE	21	20	19	18	18	17	17	16	14	9	7	7	6	6	5	4	5	8	13	19	25	28	29	28		<b>359</b>
PE-ALENA	48	44	40	37	34	31	29	28	28	27	29	31	33	35	38	42	46	52	57	59	60	61	60	58		<b>1007</b>
PE-CUEL	18	17	16	15	14	11	10	10	9	7	5	4	3	2	2	2	2	2	7	16	24	27	27	26		<b>277</b>
PE-LOSOLMOS	58	55	53	52	51	50	46	41	36	32	29	25	22	19	16	16	18	23	34	53	74	85	85	78		<b>1053</b>
PE-RENAICO	59	59	57	54	50	48	48	48	40	29	26	24	22	20	15	12	13	20	38	60	76	80	76	74		<b>1047</b>
PE-MALLECONORTE	59	56	50	45	43	41	40	40	38	28	20	21	23	23	23	26	32	43	57	73	86	91	89	84		<b>1130</b>
PE-MALLECOSUR	58	54	49	44	42	40	39	39	37	27	20	20	22	23	23	25	32	42	56	71	84	90	88	82		<b>1107</b>
PE-SANGABRIEL	84	77	76	74	69	62	58	55	43	28	23	21	20	17	12	8	10	20	45	83	107	114	114	114		<b>1333</b>
PE-LAFLOR	20	20	19	18	17	16	16	15	13	10	8	8	7	6	4	3	3	6	12	19	22	24	23	23		<b>331</b>
PE-TOLPANSUR	57	52	51	50	46	42	39	38	33	24	19	17	16	13	10	10	13	21	37	58	70	74	74	74		<b>936</b>
PE-ELNOGAL	7	8	5	4	7	8	6	7	3	2	4	4	4	3	3	4	5	5	6	9	9	4	7	6		<b>130</b>
PE-LOSBUENOSAIRES	16	15	14	12	11	9	8	8	7	5	4	4	3	2	2	1	1	3	7	15	21	22	22	22		<b>232</b>
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	6	5	5	4	4	3	2	2	2	1	1	1	1	2	4	7	8	9	9	9		<b>109</b>
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3		<b>45</b>
PE-LEBU	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5		<b>80</b>
PE-HUAJACHE	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3		<b>52</b>
PE-RAKI	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	5	4		<b>77</b>
PE-ELARREBOL	8	9	9	9	9	8	9	7	5	6	5	5	6	9	8	9	9	9	9	8	8	8	8	8		<b>187</b>
PE-AURORA	46	41	37	33	27	21	16	12	9	8	6	3	2	2	2	7	18	26	26	23	23	17	8	3		<b>412</b>
PE-SANPEDRO	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	4	4	5	7	8	8	10	11	11	12	12	14		<b>128</b>
PE-SANPEDRO-2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	4	5	7	7	9	10	11	12	13	13	14	14		<b>142</b>

<b>Solares</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>Total</b>	
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>245</b>	<b>1803</b>	<b>3345</b>	<b>3944</b>	<b>4158</b>	<b>4268</b>	<b>4303</b>	<b>4365</b>	<b>4310</b>	<b>4162</b>	<b>3976</b>	<b>3390</b>	<b>1602</b>	<b>165</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>44,036</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	2	0	1	1	0	0	0	0	0		<b>8</b>
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	0	5	0	0	5	0	5	4	2	0	0	0	0		<b>31</b>
PFV-POZOALMONTE-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		<b>0</b>
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	0	4	0	0	4	0	6	4	1	0	0	0	0		<b>26</b>
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	8	12	12	0	13	0	0	12	0	13	10	4	0	0	0	0		<b>86</b>
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	1	0	0	3	0	3	2	1	0	0	0	0		<b>13</b>
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	2	0	1	1	0	0	0	0	0		<b>8</b>
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		<b>0</b>
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	14	0	21	0	0	20	0	13	8	3	0	0	0	0		<b>92</b>
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	10	69	128	135	139	140	142	142	143	105	130	98	44	4	0	0	0		<b>1427</b>
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	4	18	49	67	64	75	76	55	0	77	36	44	15	3	0	0	0		<b>581</b>
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	0	0	0	0	0	0	8	4	0	0	0	0		<b>45</b>
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	8	30	62	93	45	124	126	125	117	96	66	33	7	0	0	0		<b>934</b>
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	3	47	0	85	62	62	0	0	0	0	0	0	26	1	0	0	0		<b>286</b>
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	4	46	77	88	100	102	70	94	95	98	97	87	45	1	0	0	0		<b>1004</b>
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	21	36	47	52	20	52	52	0	0	20	5	0	0	0	0		<b>313</b>
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0		<b>99</b>
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	6	34	67	84	89	80	92	91	57	48	49	39	12	0	0	0	0		<b>747</b>
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0		<b>98</b>
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	14	21	19	21	22	22	14	23	23	22	16	6	0	0	0	0		<b>227</b>
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	10	15	14	16	17	17	17	17	17	16	12	4	0	0	0	0		<b>174</b>
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0		<b>91</b>
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	86	144	0	0	0	106	104	108	116	116	143	79	8	0	0	0		<b>1010</b>
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	17	0	27	47	47	0	0	0	0	0	0	12	1	0	0	0		<b>156</b>
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	29	46	48	49	50	50	50	50	46	44	42	19	1	0	0	0		<b>524</b>
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	7	35	78	97	100	100	100	100	100	100	99	80	33	6	0	0			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 7 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375	<b>6,849</b>
Costos Encendido/Detención		1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0	<b>45</b>
Costos Totales [kUSD]		<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>	<b>6,894</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV		<b>73.1</b>	<b>72.7</b>	<b>72.8</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>72.4</b>	<b>72.8</b>	<b>69.4</b>	<b>64.2</b>	<b>67.5</b>	<b>64.9</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>65.0</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>62.8</b>	<b>58.5</b>	<b>68.9</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>69.30</b>
Pérdidas [MWh]		222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241	<b>4,837</b>
Consumos Propios [MWh]		394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388	<b>9,335</b>
Demanda Total [MWh]		8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011	<b>214,020</b>
Generación Total [MWh]		<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>	<b>228,193</b>

PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	7	7	8	6	1	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	52	93	96	93	100	99	98	98	97	84	30	0	0	0	0	<b>1041</b>
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	55	96	99	99	99	99	99	99	99	98	45	2	0	0	0	<b>1093</b>
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	7	52	102	115	123	128	128	126	126	122	104	38	3	0	0	0	<b>1304</b>
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	19	40	43	44	44	45	45	46	45	44	36	15	1	0	0	<b>470</b>
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	32	63	76	79	80	80	80	79	78	76	62	28	3	0	0	<b>821</b>
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	16	18	19	19	19	19	19	19	15	6	1	0	0	0	<b>197</b>
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	6	30	57	67	68	69	69	69	69	68	66	54	24	2	0	0	<b>717</b>
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	23	38	47	52	60	64	66	66	65	61	57	23	0	0	0	<b>625</b>
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	27	48	54	55	55	55	54	54	54	45	22	4	0	0	0	<b>588</b>
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	12	13	14	14	13	13	12	10	4	0	0	0	0	<b>136</b>
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	46	62	64	66	66	66	66	65	64	53	26	6	0	0	<b>667</b>
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	35	77	94	99	99	100	99	97	96	96	85	31	3	0	0	<b>1014</b>
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	23	43	51	53	53	53	53	52	51	48	24	1	0	0	0	<b>557</b>
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	17	124	192	195	193	193	193	193	193	193	189	106	5	0	0	0	<b>2179</b>
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	22	43	56	57	57	58	57	57	58	57	48	27	9	0	0	<b>610</b>
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	0	0	0	1	31	83	86	82	77	61	24	1	0	0	<b>464</b>
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	<b>95</b>
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	22	30	33	34	35	35	34	34	32	25	11	2	0	0	<b>336</b>
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	24	46	54	57	58	58	57	57	56	55	48	25	4	0	0	<b>602</b>
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	12	21	25	26	27	27	26	24	17	7	2	0	0	0	<b>245</b>
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	23	48	60	64	64	64	64	62	58	45	21	4	0	0	0	<b>644</b>
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	30	63	78	81	83	84	83	82	78	62	29	8	0	0	0	<b>848</b>
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	13	72	116	130	132	133	132	131	130	126	111	55	6	0	0	0	<b>1416</b>
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	30	69	83	88	88	87	85	85	84	81	72	32	1	0	0	<b>886</b>
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	23	35	39	41	41	41	40	39	30	11	2	0	0	0	<b>391</b>
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	81	122	137	143	145	145	145	145	141	122	77	10	0	0	0	<b>1574</b>
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	<b>76</b>
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	<b>2</b>
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>16</b>
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	14	23	31	37	39	39	35	29	20	12	5	0	0	0	<b>291</b>
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	<b>2</b>
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	<b>84</b>
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	<b>83</b>
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	<b>76</b>
PFV-CACHIUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	7	8	2	8	8	8	7	3	0	0	0	0	<b>78</b>
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	29	89	142	178	195	193	192	188	168	127	72	21	0	0	0	<b>1597</b>
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	69	68	76	85	90	87	87	88	82	63	12	0	0	0	<b>820</b>
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	33	64	77	76	76	76	77	76	72	58	30	6	0	0	0	<b>803</b>
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>21</b>
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	<b>19</b>

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
lunes, 7 de febrero de 2022																								
Costos Operación	342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>
<b>Costo Marginal Quillota 220 kV</b>	<b>73.1</b>	<b>72.7</b>	<b>72.8</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>72.4</b>	<b>72.8</b>	<b>69.4</b>	<b>64.2</b>	<b>67.5</b>	<b>64.9</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>65.0</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>62.8</b>	<b>58.5</b>	<b>68.9</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>
Pérdidas [MWh]	222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241
Consumos Propios [MWh]	394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388
Demanda Total [MWh]	8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>
<b>TOTAL</b>																								<b>228,193</b>

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	77
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
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
PFV-TALHUIEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	23
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	26
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	91
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	28
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	23
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	17
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	14	18	23	27	28	28	24	18	10	4	2	0	0	208
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	64
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLALEMAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 7 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375	6,849
Costos Encendido/Detención		1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0	45
<b>Costos Totales [kUSD]</b>		<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>	<b>6,894</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV		73.1	72.7	72.8	73.1	73.1	73.1	72.4	72.8	69.4	64.2	67.5	64.9	67.4	65.0	65.0	67.4	65.0	62.8	58.5	68.9	73.5	73.5	73.5	73.5	69.30
Pérdidas [MWh]		222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241	4,837
Consumos Propios [MWh]		394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388	9,335
Demanda Total [MWh]		8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011	214,020
<b>Generación Total [MWh]</b>		<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>	<b>228,193</b>

PFV-TARANTO	0	0	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	
PFV-TILTIL	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	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-LUNA	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	
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	
PFV-OCOIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	19	39	57	72	80	81	81	77	64	47	28	12	1	0	0	
PFV-CURACAVI	0	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CATEMU	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	
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	
PFV-RODEO	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	
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-LOSLAGOS	0	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-LASCABRAS	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	
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LUDERS	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	
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-CHIMBARONGO	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	
PFV-DONMARIANO	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	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	
PFV-LAMURALLA	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	
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
<b>Lunes, 7 de febrero de 2022</b>		<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	
Costos Operación	342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375		<b>6,849</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0	0	<b>45</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>		<b>6,894</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	<b>73.1</b>	<b>72.7</b>	<b>72.8</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>72.4</b>	<b>72.8</b>	<b>69.4</b>	<b>64.2</b>	<b>67.5</b>	<b>64.9</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>65.0</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>62.8</b>	<b>58.5</b>	<b>68.9</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>		<b>69.30</b>
Pérdidas [MWh]	222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241		<b>4,837</b>
Consumos Propios [MWh]	394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388		<b>9,335</b>
Demanda Total [MWh]	8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011		<b>214,020</b>
Generación Total [MWh]	<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>		<b>228,193</b>

PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-ELPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LASMERCEDES-1	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	<b>25</b>
PFV-CASABERMEJA	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	<b>23</b>
PFV-CITRINO	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	<b>25</b>
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LIRIODECAMPO	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	<b>25</b>
PFV-QUILLAY	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	<b>24</b>
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	<b>58</b>
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	<b>78</b>
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-SANTAADRIANA	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	<b>23</b>
PFV-CRUCERO	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	<b>22</b>
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-RLA	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	<b>23</b>
PFV-ELROBLE	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	<b>23</b>
PFV-ELSAUCE	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	<b>23</b>
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	<b>66</b>
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	<b>93</b>
PFV-MALINKE	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	<b>24</b>
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	<b>70</b>
PFV-MARCHIGUE-7	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	<b>24</b>
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-POBLACION	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	<b>22</b>
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>11</b>
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	0	<b>71</b>
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	<b>101</b>
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-ELCERNICALO-2	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	<b>12</b>
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-BICENTENARIO	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	<b>26</b>
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-LOGORRIONES	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	<b>23</b>
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>32</b>
PFV-DADINCO	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	<b>31</b>
PFV-PEGASUS	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	<b>27</b>













COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
<b>lunes, 7 de febrero de 2022</b>	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	342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375	<b>6,849</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0	<b>45</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>	<b>6,894</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>73.1</b>	<b>72.7</b>	<b>72.8</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>72.4</b>	<b>72.8</b>	<b>69.4</b>	<b>64.2</b>	<b>67.5</b>	<b>64.9</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>65.0</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>62.8</b>	<b>58.5</b>	<b>68.9</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>69.30</b>
Pérdidas [MWh]	222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241	<b>4,837</b>
Consumos Propios [MWh]	394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388	<b>9,335</b>
Demanda Total [MWh]	8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011	<b>214,020</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>	<b>228,193</b>

HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>32</b>
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
NUEVAVENTANAS_CAR	240	240	240	240	240	240	240	240	240	214	240	233	240	232	222	240	221	214	214	240	240	240	240	240	240	<b>5630</b>
CAMPICHE_CAR	270	270	270	270	270	270	270	270	233	233	129	223	103	84	84	90	84	84	84	233	270	270	270	270	270	<b>4900</b>
VENTANAS-2_CAR	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	<b>2160</b>
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	<b>340</b>	<b>338</b>	<b>333</b>	<b>330</b>	<b>330</b>	<b>330</b>	<b>335</b>	<b>336</b>	<b>336</b>	<b>336</b>	<b>336</b>	<b>336</b>	<b>336</b>	<b>323</b>	<b>336</b>	<b>336</b>	<b>324</b>	<b>296</b>	<b>328</b>	<b>336</b>	<b>340</b>	<b>340</b>	<b>340</b>	<b>340</b>	<b>7991</b>	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A																										









COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
Lunes, 7 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375	6,849
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0	0	45
Costos Totales [kUSD]	344	336	320	319	319	324	312	319	277	238	233	242	240	229	233	223	214	210	207	305	347	359	371	375	6,894
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.1	72.7	72.8	73.1	73.1	73.1	72.4	72.8	69.4	64.2	67.5	64.9	67.4	65.0	65.0	67.4	65.0	62.8	58.5	68.9	73.5	73.5	73.5	73.5	69.30
Pérdidas [MWh]	222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241	4,837
Consumos Propios [MWh]	394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388	9,335
Demanda Total [MWh]	8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011	214,020
Generación Total [MWh]	8778	8377	8081	7934	7887	7995	8202	8461	9017	9724	10113	10291	10438	10520	10650	10676	10635	10484	10219	9942	9869	10164	10098	9639	228,193

NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492	
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	8	8	8	8	8	186	
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAMARIA_CAR	345	338	333	331	330	332	335	340	340	351	358	361	363	364	365	351	351	327	339	370	370	370	370	370	8404	
BOCAMINA-2_CAR	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	4200	
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576	
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384	
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144	
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	3	3	3	3	3	10	19	19	9	9	13	0	15	19	0	19	19	19	12	13	10	18	19	19	264	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANTILHUE-1_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	9	31	40	40	40	40	40	40	40	40	40	1	40	1	40	38	31	558	
ANTILHUE-2_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	40	25	21	40	21	21	20	40	1	40	1	40	1	1	1	280
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHUYACA_DIESEL	1	1	1	1	1	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	127	
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	29	28	35	35	35	32	30	19	6	30	16	16	16	0	0	34	362	
DEGAN_DIESEL	16	2	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	14	18	18	320	
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRINCAO_DIESEL	14	14	14	12	12	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	321	
CHILOE_DIESEL	9	9	2	0	0	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	188	

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	1531	1212	1170	1095	1066	1160	1425	1408	1122	1041	885	867	889	862	856	912	882	860	842	1226	1570	2034	2036	1738	28,687
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	0	0	0	25	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	52
CIPRESES-2	20	0	0	0	0	0	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	140
CIPRESES-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	1
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
LAMINA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	341
ISLA	50	44	44	51	44	44	55	50	50	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	46	50	50	50	1107
CURILLINQUE	55	47	47	57	47	47	61	55	55	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	50	55	55	55	1209
LOMAALTA	23	20	20	24	20	20	26	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	23	23	23	506
LOSHIERROS	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	50
LOSHIERROS-2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	9	
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	196	196	196	785	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 7 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	342	336	320	319	319	324	312	319	275	233	233	242	240	229	233	223	214	210	205	272	344	358	371	375	<b>6,849</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	3	0	0	0	<b>45</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>344</b>	<b>336</b>	<b>320</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>277</b>	<b>238</b>	<b>233</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>229</b>	<b>233</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>347</b>	<b>359</b>	<b>371</b>	<b>375</b>	<b>6,894</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>73.1</b>	<b>72.7</b>	<b>72.8</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>73.1</b>	<b>72.4</b>	<b>72.8</b>	<b>69.4</b>	<b>64.2</b>	<b>67.5</b>	<b>64.9</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>65.0</b>	<b>67.4</b>	<b>65.0</b>	<b>62.8</b>	<b>58.5</b>	<b>68.9</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>73.5</b>	<b>69.30</b>
Pérdidas [MWh]	222	189	160	160	152	166	162	154	126	165	191	204	222	228	263	273	258	247	206	161	197	233	257	241	<b>4,837</b>
Consumos Propios [MWh]	394	394	394	394	394	394	394	394	393	385	385	385	385	385	385	385	385	385	386	388	388	388	388	388	<b>9,335</b>
Demanda Total [MWh]	8163	7794	7527	7380	7342	7436	7646	7913	8498	9173	9537	9702	9830	9906	10002	10018	9992	9851	9627	9393	9284	9543	9453	9011	<b>214,020</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8778</b>	<b>8377</b>	<b>8081</b>	<b>7934</b>	<b>7887</b>	<b>7995</b>	<b>8202</b>	<b>8461</b>	<b>9017</b>	<b>9724</b>	<b>10113</b>	<b>10291</b>	<b>10438</b>	<b>10520</b>	<b>10650</b>	<b>10676</b>	<b>10635</b>	<b>10484</b>	<b>10219</b>	<b>9942</b>	<b>9869</b>	<b>10164</b>	<b>10098</b>	<b>9639</b>	<b>228,193</b>

PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	196	196	196	196	<b>978</b>
COLBUN-1	164	133	0	0	100	100	110	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>907</b>
COLBUN-2	100	100	100	139	0	0	0	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	<b>1139</b>
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	<b>504</b>
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	<b>305</b>
SANCLEMENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	<b>49</b>
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	<b>0</b>
ELTORO-1	84	68	68	84	68	84	84	84	84	68	84	82	68	84	68	84	68	68	68	68	68	68	73	68	<b>1793</b>
ELTORO-2	68	68	78	84	68	73	68	68	68	68	68	68	84	68	83	68	68	68	68	68	73	68	68	68	<b>1696</b>
ELTORO-3	68	68	68	68	68	68	73	73	68	68	73	68	73	68	68	73	68	68	72	84	68	84	68	68	<b>1685</b>
ELTORO-4	67	65	85	74	76	85	85	85	73	65	85	65	85	65	85	65	85	77	65	65	85	79	85	65	<b>1813</b>
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	<b>571</b>
ANTUCO-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	<b>0</b>
ANTUCO-2	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	<b>3583</b>
RUCUE	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	<b>1673</b>
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	<b>718</b>
LAJAI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
RALCO-1	272	119	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	338	267	90	<b>1265</b>
RALCO-2	90	0	0	0	95	158	335	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	164	164	232	203	<b>1836</b>
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	<b>727</b>
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	50	50	80	80	80	80	80	80	80	<b>1500</b>
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ANGOSTURA-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	<b>0</b>
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	76	76	<b>314</b>
ANGOSTURA-3	39	39	39	47	39	39	47	0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	47	24	24	<b>882</b>
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	44	53	0	0	40	0	40	0	0	0	0	40	0	0	<b>256</b>
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	46	0	40	0	0	0	0	0	0	50	0	<b>184</b>

ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 07 de Febrero de 2022







## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-02-2022

07-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-CABOLEONES	0.7	3.5	4.2	6.5	0.6	0.0	0.0	0.1	1.9	1.9	2.4	4.1	0.9	3.5	3.8	12.7	48.9	78.8	87.6	92.8	64.1	35.4	32.1	27.1	514.6	92.8	21.4	
PE-CABOLEONES-2	0.1	0.7	3.4	6.9	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	3.2	1.2	2.7	1.6	10.1	39.9	63.9	73.8	80.9	56.7	39.0	35.3	31.1	456.1	80.9	19.0	
PE-CABOLEONES-3	2.8	6.1	8.3	11.1	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.5	3.1	10.9	34.8	66.4	78.9	80.1	63.0	45.5	38.4	35.1	491.0	80.1	20.5	
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	1.3	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	1.1	2.3	3.5	0.1	0.0	0.0	35.4	5.5	1.5	
PE-ELARRAYAN	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	25.0	25.8	29.1	33.3	40.6	46.5	223.3	46.5	9.3	
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	4.1	10.9	17.8	23.0	36.7	43.2	48.4	52.5	35.2	286.1	52.5	11.9	
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.7	24.0	33.7	33.9	37.6	39.0	48.0	55.5	42.5	325.0	55.5	13.5	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.9	8.6	13.4	15.0	19.1	27.1	35.9	47.9	48.8	220.3	48.8	9.2
PE-PUNTA SIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.5	3.3	7.5	12.2	21.5	34.4	47.2	49.3	51.2	227.4	51.2	9.5	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.7	6.1	12.5	14.7	16.4	19.9	14.9	88.6	19.9	3.7	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.1	2.4	2.2	3.7	12.2	3.7	0.5	
PE-CANELA-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	0.1	0.7	4.5	9.4	12.9	12.0	16.2	55.8	16.2	2.3	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.7	2.8	4.1	6.9	9.1	9.5	35.3	9.5	1.5	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	3.0	6.8	15.6	19.6	15.2	20.1	82.3	20.1	3.4	
PE-UCUQUER	0.0	0.5	0.7	0.7	0.6	0.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.9	4.3	5.0	3.4	2.2	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	24.8	5.0	1.0	
PE-UCUQUER-2	0.1	0.3	0.3	0.5	0.5	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	3.2	3.7	2.8	2.0	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	18.1	3.7	0.8	
PE-LA-ESTRELLA	0.7	1.9	2.8	3.3	3.4	3.3	2.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	10.5	17.0	17.9	12.3	11.2	7.8	2.6	0.0	0.0	0.0	99.2	17.9	4.1	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	7.3	2.9	1.6	1.2	1.2	1.5	2.2	0.9	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	2.0	3.9	7.1	8.8	8.8	8.8	94.4	8.8	3.9	
PE-LASPENAS	7.4	6.6	7.8	7.0	5.1	4.6	4.2	3.3	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.7	6.1	5.7	7.7	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	112.5	8.4	4.7	
PE-ALENA	29.6	38.4	36.9	44.8	46.0	37.9	22.0	10.7	11.3	6.1	2.7	4.5	12.7	8.6	8.3	5.1	4.0	1.7	0.5	0.3	1.7	10.1	47.0	55.4	446.1	55.4	18.6	
PE-CUEL	19.3	20.3	18.3	16.9	13.1	11.3	9.0	4.5	3.2	1.4	2.4	1.7	1.2	0.3	1.0	0.1	0.0	0.0	1.8	24.1	29.4	31.4	29.2	28.7	268.6	31.4	11.2	
PE-LOS-OLMOS	81.8	69.8	60.0	52.7	60.4	60.8	50.0	52.2	25.5	5.2	2.8	3.7	5.1	4.6	5.7	3.1	2.1	4.7	30.7	85.2	91.9	97.0	97.7	99.4	1052.1	99.4	43.8	
PE-LAESPERANZA	8.7	9.0	8.3	4.6	4.1	4.7	3.6	2.1	1.3	1.2	0.2	0.8	0.4	0.5	0.4	0.0	0.0	0.1	2.5	8.3	8.9	8.9	8.9	8.9	96.3	9.0	4.0	
PE-NEGRETE	26.9	28.6	27.3	19.5	14.7	15.1	9.6	4.6	4.5	8.4	3.1	5.2	2.8	2.5	2.3	0.6	0.8	1.8	10.5	32.7	33.9	32.1	32.0	32.2	351.7	33.9	14.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	17.9	18.2	15.4	13.1	8.6	7.5	5.6	2.5	1.0	0.5	0.6	2.0	0.8	0.8	1.3	0.0	0.0	0.0	3.6	21.1	23.4	21.7	20.5	19.5	205.4	23.4	8.6	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU	1.0	1.2	1.6	2.2	2.3	2.8	1.7	1.8	2.6	2.4	2.4	0.9	0.7	1.6	1.9	1.9	2.1	1.9	1.7	2.6	2.2	2.7	2.7	2.8	47.7	2.8	2.0	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARRIBOL	7.5	7.5	5.6	2.0	0.5	0.2	1.8	2.8	0.8	0.2	0.7	0.7	1.4	1.1	1.9	1.8	3.5	4.4	6.2	8.8	8.7	8.9	8.9	8.9	94.8	8.9	3.9	
PE-RAKI	5.8	6.0	6.3	5.4	3.2	4.5	4.9	2.1	0.3	0.1	0.9	3.4	3.1	2.9	1.9	3.2	4.1	4.2	4.7	5.4	3.9	4.1	6.4	8.0	95.0	8.0	4.0	
PE-HUACHACHE	5.1	5.0	5.1	4.4	2.4	3.6	4.1	1.8	0.2	0.1	0.7	3.1	2.3	2.3	1.6	2.7	3.2	3.2	3.1	4.0	3.9	3.3	3.9	5.3	5.8	77.0	5.8	3.2
PE-LA-FLOR	21.5	23.9	23.3	19.7	20.6	19.2	17.6	15.1	12.9	11.3	6.4	5.0	4.0	3.6	3.4	2.0	2.1	2.6	11.5	22.6	23.1	23.5	23.7	23.7	342.3	23.9	14.3	
PE-ELNOGAL	6.4	5.1	5.3	5.1	4.1	4.2	3.6	2.3	2.1	1.2	0.5	0.3	0.4	0.7	0.7	0.3	0.2	0.1	1.0	8.7	9.1	9.1	9.1	9.1	88.7	9.1	3.7	
PE-TOLPAN-SUR	62.2	64.3	62.5	55.7	45.6	42.1	41.9	31.9	20.7	16.9	8.7	9.2	4.9	3.7	3.2	1.8	1.6	2.9	19.2	51.4	65.6	65.1	67.2	63.2	811.6	67.2	33.8	
PE-MALLECO-NORTE	76.5	61.6	53.5	43.2	36.9	25.5	19.5	41.2	59.5	18.7	8.1	6.2	6.2	8.2	11.8	8.0	9.9	21.4	47.9	73.1	77.7	86.5	85.5	67.0	953.5	85.5	39.7	
PE-MALLECO-SUR	98.7	92.4	87.5	70.2	57.8	45.0	36.9	80.2	91.0	31.7	11.6	8.8	9.0	10.4	12.3	8.3	10.8	24.3	61.3	92.0	93.4	98.7	101.7	85.1	1318.9	101.7	55.0	
PE-SANGABRIEL	113.9	118.5	119.2	106.5	107.5	108.5	96.8	92.2	61.6	20.4	15.0	12.7	12.5	11.8	12.3	8.4	9.0	13.8	75.4	136.7	134.2	131.4	131.0	132.4	1781.2	136.7	74.2	
PE-RENAICO	55.7	58.0	56.7	48.6	27.0	31.1	39.3	36.8	44.5	34.4	27.8	24.7	10.1	5.6	7.4	3.8	1.6	7.8	51.2	77.9	78.3	74.8	70.6	74.0	947.5	78.3	39.5	
PE-RENAICO-2	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	1.4	0.1	0.1	
PE-AURORA	40.5	41.8	43.7	63.9	50.4	35.0	13.3	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	16.1	27.7	30.3	56.3	41.8	43.4	22.6	4.6	0.8	540.6	63.9	22.5	
PE-SANPEDRO	4.1	5.0	6.5	4.9	3.6	3.4	3.2	3.4	3.5	2.9	3.3	4.3	2.4	1.1	0.5	0.4	1.1	1.1	2.8	3.3	5.5	4.8	4.8	4.8	80.5	6.5	3.4	
PE-SANPEDRO-2	3.8	4.7	6.6	4.7	4.3	6.1	9.9	7.5	5.0	2.4	2.5	2.9	1.7	2.2	1.9	1.6	3.4	2.8	2.1	4.0	5.8	3.0	3.0	3.0	95.0	9.9	4.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.1	3.5	7.7	8.5	8.8	9.0	9.0	9.0	8.7	8.9	8.0	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	89.3	9.0	3.7	
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	2.5	5.7	6.3	6.4	6.6	6.5	6.7	6.4	6.4	5.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	6.7	2.7	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.5	6.3	11.1	13.0	13.9	13.8	13.8	14.1	13.3	13.6	12.3	5.7	0.1	0.0	0.0	0.0	137.9	14.1	5.7	
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	2.2	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.7	0.9	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.1	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3</											

07-02-2022

07-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh/h	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h		
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	8.7	32.3	33.0	33.0	32.9	32.9	32.9	33.0	32.1	25.5	10.2	0.4	0.0	0.0	0.0	306.5	33.0	12.9		
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	27.2	48.6	51.8	54.1	54.0	54.2	53.6	53.5	53.5	52.1	47.7	27.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	581.0	54.2	24.2	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.3	21.5	25.8	28.7	28.9	29.0	27.9	25.5	21.2	14.9	5.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	237.6	29.0	9.9	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.4	6.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	6.4	2.5	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.8	0.8	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	33.2	70.1	77.7	78.9	80.1	80.7	79.4	79.7	79.4	77.6	64.3	27.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	831.4	80.7	34.6	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	14.1	30.3	43.5	55.3	62.1	67.5	66.9	60.8	51.3	68.8	25.2	9.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	526.9	67.5	22.0	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	69.7	117.5	127.0	131.0	133.2	132.5	131.5	132.9	132.1	125.4	108.4	59.3	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1407.2	133.2	58.6	
PFV-LLANDELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	42.1	76.8	83.3	86.7	86.8	86.0	85.4	84.8	83.7	82.0	73.8	41.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	915.0	86.8	38.1	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	57.7	134.9	142.4	144.9	144.9	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	133.3	56.9	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1546.2	145.0	64.4	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	14.7	33.6	39.9	41.0	42.9	42.3	40.0	39.3	38.0	35.2	34.8	14.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	418.0	42.9	17.4	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	0.0	
PFV-LOS LOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.2	16.3	26.7	34.0	38.6	40.8	41.5	38.6	32.8	24.1	13.1	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	315.0	41.5	13.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	3.8	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	7.8	7.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	8.1	2.7	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.5	7.6	8.0	7.9	7.9	7.9	7.7	7.2	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	8.0	2.6	
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	5.8	6.9	6.8	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	6.6	6.7	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	7.2	3.1	
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.8	7.8	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.2	7.7	8.0	6.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	8.3	3.6	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	2.2	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.5	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.4	8.1	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2	8.1	7.8	7.0	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	8.2	3.6	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	6.8	7.2	7.2	7.1	7.0	6.8	6.8	6.5	5.1	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	7.2	2.7	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	5.3	6.4	6.3	6.2	6.0	5.9	6.0	6.0	5.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	6.4	2.4
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.3	1.0	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	3.0	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.7	6.1	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	6.9	2.6	
PFV-ALTOSDE TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.2	2.5	2.8	2.8	2.8	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.8	0.8	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	5.2	8.0	8.0	7.9	7.9	7.7	8.0	7.9	6.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	8.0	3.0	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.4	0.6	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.2	8.3	8.4	8.4	8.3	8.2	8.2	8.1	8.0	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.2	8.4	3.6	
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.0	7.8	7.8	7.7	7.7	7.8	7.8	7.6	5.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	7.8	2.8	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.0	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.4	0.7	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.1	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.3	0.6	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.3	0.9	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	3.4	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	9.0	3.4	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0</					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.5	0.7
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.6	1.6	1.5	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.0	8.6	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.8	8.6	7.6	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	8.8	3.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.7	1.8	1.9	1.8	1.6	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	1.9	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.9	0.6
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5	0.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.2	0.9
PFV-JAURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	1.1	1.7	2.3	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.3	0.5
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PFV-LLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.7	2.2	2.6	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.9	1.5	2.4	2.2	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.4	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	1.0	1.5	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.3	0.5
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.8	1.2
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.0	2.3	2.6	2.7	2.6	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.2	0.8
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.0	0.8
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	0.9
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.3	4.8	7.2	7.3	7.1	6.5	5.5	3.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	7.3	2.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	3.3	7.4	7.4	7.4	7.5	7.5	7.3	5.5	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	7.5	2.4
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.8	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.6	1.0	1.9	2.0	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.0	0.5
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	3.1	4.2	4.9	5.3	5.3	4.9	4.1	2.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	5.3	1.6
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	1.9	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	2.2	0.9	43.6	5.0	1.8	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	5.2	5.7	5.8	5.9	5.9	5.0	6.0	5.9	5.8	5.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	6.0	2.6
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	8.8	9.0	9.0	9.0	8.8	9.0	8.8	7.8	6.4	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	9.0	3.6
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	3.6	1.4
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	2.4	0.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	6.5	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.7	6.7	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	8.0	3.5
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.0	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.5	0.5
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.8	4.8	6.1	6.6	6.8	6.7	6.4	5.7	4.6	2.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	6.8	2.3
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.5	2.5	2.4	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2									

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-02-2022

07-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.4	1.0
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	5.2	5.3	5.3	5.6	8.0	8.0	8.0	7.8	5.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	63.5	8.0	2.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	6.5	7.2	7.3	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.1	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	76.0	7.3	3.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.2	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.5	2.6	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.7	0.8
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.4	6.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.6	7.4	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	72.5	9.0	3.0
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.5	2.2	2.4	2.4	2.3	2.0	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.1	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.9	1.0
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.3	6.3	8.1	8.5	8.6	8.0	7.0	5.4	3.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	60.1	8.6	2.5
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	1.5	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.3	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	3.0	1.0
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	1.6	1.9	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	3.3	4.5	7.5	10.2	16.2	29.6	27.2	20.8	12.6	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	139.6	29.6	5.8
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.1	0.9
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	5.0	5.8	6.1	6.2	6.1	6.1	6.1	6.0	5.8	4.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	62.3	6.2	2.6
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
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.1	0.8
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
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.4	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.6	0.7
PFV-JOSOLEM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.3	0.5
PFV-GR-PIAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.9	8.2	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.5	8.3	7.7	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	95.6	8.9	4.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	7.1	8.0	8.1	8.1	8.0	8.0	8.0	7.9	7.7	6.8	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	84.9	8.1	3.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	3.0	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	36.1	83.6	98.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.3	79.8	75.7	34.5	2.1	0.0	0.0	0.0	1011.2	100.0	42.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	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	15.3	1.4	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	14.2	1.3	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.3	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	1.8	0.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	7.6	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.5	8.5	8.3	7.2	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	91.6	8.8	3.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	7.2	8.5	8.6	8.5	8.4	8.3	8.3	8.2	8.0	6.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	88.1	8.6	3.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	50.1	4.5	2.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	5.5	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	63.3	5.7	2.6
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.0	0.6
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	7.6	8.6	8.8	8.8	8.7	8.5	8.5	8.4	8.2	7.3	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	92.0	8.8	3.8
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0</																								

07-02-2022

07-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.0	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.7	0.7	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.7	1.7	1.8	1.7	1.8	1.7	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.8	0.7	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	6.5	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.8	7.5	6.4	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	8.0	3.0	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.2	0.9	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.9	1.0	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.4	1.0	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.8	0.6	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.7	3.5	4.0	4.2	4.2	3.9	3.3	2.6	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	4.2	1.3	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9	
PFV-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	0.0
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3	1.0	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.1	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9	
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	4.5	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.1	7.2	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.4	3.1	
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U2_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	123.6	120.3	121.3	121.5	121.8	121.2	121.0	120.2</																					

07-02-2022

07-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
TG1A_GAS NATURAL	107.6	108.1	108.6	109.4	110.1	110.1	109.7	110.2	72.7	50.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	88.9	105.9	106.6	107.1	1421.0	110.2	59.2	
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GAS NATURAL	112.1	111.9	112.0	112.0	111.8	112.1	112.0	111.9	73.1	52.8	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	44.2	67.1	90.8	110.2	109.8	109.6	1562.5	112.1	65.1	
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	119.3	121.6	121.4	121.1	120.7	120.4	120.7	121.0	99.5	80.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	41.7	98.6	118.0	118.1	118.2	1662.8	121.6	69.3
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	20.7	20.7	20.7	20.9	20.9	20.8	20.9	21.2	21.0	19.2	6.3	17.3	18.5	18.6	20.6	20.9	20.9	20.8	20.3	20.6	20.5	20.3	20.2	20.2	472.8	21.2	19.7	
ENAEX_CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX_DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	80.0	80.0	80.0	85.0	105.0	105.0	102.0	101.0	102.0	73.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	78.0	105.0	105.0	105.0	105.0	1861.0	105.0	77.5	
GUACOLDA-3_CAR	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	152.0	154.0	154.0	115.0	111.0	136.0	111.0	132.0	117.0	107.0	106.0	70.0	46.0	79.0	150.0	154.0	154.0	154.0	3126.0	154.0	130.3	
GUACOLDA-4_CAR	153.0	153.0	153.0	153.0	153.0	153.0	153.0	153.0	153.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	2801.0	153.0	116.7	
GUACOLDA-5_CAR	143.0	138.0	143.0	156.0	155.0	155.0	141.0	137.0	104.0	62.0	39.0	38.0	38.0	39.0	38.0	39.0	38.0	39.0	38.0	68.0	142.0	155.0						







	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.6	0.6
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.6	0.6
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	2.5	2.5	1.9	2.5	2.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-347.2	-328.6	-270.9	-244.4	-207.5	-170.9	-176.9	-140.7	29.2	194.8	154.6	129.5	158.0	184.7	292.1	289.3	245.4	201.5	144.9	-102.7	-233.4	-207.7	-142.3	-172.1	-721.3	292.1	-30.1	
CHANGOS->CUMBRES C2	-348.4	-329.8	-129.7	-245.8	-209.1	-172.5	-178.6	-142.4	27.2	191.8	152.2	127.1	155.4	182.1	289.2	286.3	242.6	198.9	142.5	-104.1	-234.3	-208.8	-143.6	-173.3	-625.1	289.2	-26.0	
CUMBRES->CHANGOS C1	362.1	343.4	285.3	258.4	221.2	183.8	189.6	152.6	-19.0	-186.1	-147.3	-122.5	-150.2	-176.4	-281.8	-278.9	-235.7	-192.2	-135.8	111.8	244.6	219.3	153.4	183.4	983.1	362.1	41.0	
CUMBRES->CHANGOS C2	361.1	342.5	284.2	257.2	219.9	182.4	188.2	151.1	-21.0	-187.5	-148.9	-124.1	-151.8	-178.0	-283.4	-280.4	-237.3	-193.8	-137.5	110.1	243.0	217.7	151.9	181.8	947.4	361.1	39.5	
TOTAL HORA	7011.6	6615.6	6307.4	6103.7	5985.7	5983.6	6193.4	6447.2	6678.2	6836.5	7275.2	7553.3	7602.0	7753.1	7719.9	7748.0	7781.2	7675.5	7434.9	7754.4	8074.9	8356.1	7981.7	7601.3	172,474			
TOTAL HORA. SING	1844	1861	1937	1982	2062	2144	2125	2265	2478	2842	2751	2729	2779	2826	3008	3017	2922	2868	2737	2229	2087	2101	2228	2178	58,001			
TOTAL SEN	8856	8477	8245	8086	8048	8128	8318	8712	9156	9679	10026	10282	10381	10580	10728	10765	10704	10544	10172	9983	10162	10457	10210	9779	230,475			
CONS. PROPIOS	222	222	222	222	222	222	222	223	223	222	221	221	221	221	221	222	222	222	222	223	223	223	223	223	5,329			
CONS. PROPIOS SING	144	149	149	149	144	144	144	144	144	144	138	134	134	134	134	134	134	140	138	144	144	144	144	144	3,389			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-709	-672	-485	-503	-429	-355	-367	-293	48	380	301	252	308	361	573	567	480	393	280	-214	-478	-427	-296	-355	(1,638)			
PERDIDAS APROX.	170	151	145	135	133	136	146	162	193	222	245	259	266	280	292	294	290	277	253	242	246	267	251	224	5,280			
PERDIDAS APROX. SING	78	74	60	68	69	70	69	78	61	65	65	69	68	67	63	65	64	68	66	63	79	74	74	75	1,652			
DEMANDA APROX.	5910	5570	5455	5244	5203	5271	5459	5769	6310	6773	7111	7325	7423	7613	7779	7799	7749	7570	7240	7075	7128	7439	7212	6799	160,227			
DEMANDA APROX. SING	2332	2310	2213	2268	2278	2284	2278	2336	2224	2252	2247	2275	2269	2265	2238	2251	2244	2267	2253	2236	2341	2309	2306	2314	54,588			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8356.1		8356

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
07 de Febrero de 2022

07-02-2022	Ultima Actualización:	02-07-2022	23:56	CMG-Online:	75.8	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE-CCH2_C AR	Grabación OK			SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despacho o Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT
0:00	-	CDG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
0:01	-	CDG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:18	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	LC	CI	PCP	OM	-	-	IL	ENLASA	-	-
0:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	EP	-	-	-	2022000215	RNE	-	-
0:25	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	EP	-	-	-	2022009869	RNE	-	-
0:39	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:45	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	AES ANDES	-	MT
1:31	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
1:33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	IL	ENLASA	-	-
1:34	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	OM	IF 2022000402 cancelado.	-	-	2022000215	ENIE GENERACION	-	-
1:35	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
1:38	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	IL	ENLASA	-	-
1:47	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	OM	-	-	-	2022000215	ENEL GENERACION	-	-
1:52	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
2:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	DN	-	FS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
2:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
2:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DN	-	FS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
2:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
2:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
2:16	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	OM	E/S TV	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	-
2:36	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
2:40	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
2:43	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	OM	MT estable. No sube a PC por control suministro combustible.	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	-
2:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	N	LC	PS	OM	OM	-	-	-	2022000220	ENIE GENERACION	-	-
2:54	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	N	LC	PS	OM	OM	F/S TV	-	-	-	ENIE GENERACION	-	-
2:59	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	DN	DLC	FS	OM	OM	-	-	-	-	ENIE GENERACION	-	-
3:11	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
3:11	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	2022002708	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
3:14	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
3:15	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	IL	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
3:54	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	N	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001973, sin AGC / MTP 70 MW	RNE	-	-
4:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
4:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	180	N	-	CI	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
4:03	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	OM	Cancelada SD 2022009869	-	-	-	RNE	-	PC
4:03	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	OM	Cancelada SD 2022009894	-	-	-	RNE	-	PC
4:08	-	RALCO-2	RALCO_sinv	120	N	-	CI	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
4:15	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	PC	N	-	PC	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:15	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	PC	N	-	PC	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:15	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	PC	N	-	PC	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:15	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:51	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	75	PO	-	PC	OM	-	-	-	SD	RNE	-	-
5:30	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	PC
5:50	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	SSSC	-	-	A	-	COLBUN	-	-
5:51	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	SSSC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
6:17	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
6:21	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	N	LC	PC	PCP	OM	FIN Ctx Lt 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL	CRELL	-	-
6:21	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	LF	-	PC	OM	INICIO Ctx Lt 220 KV Río Toltén - Ciuuelos	-	-	IL	ARAUCO	-	-
6:21	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	IL	STS	-	-
6:21	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
6:21	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	OM	-	-	-	IL	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
6:24	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	PC	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	IL	PRIME ENERGIA	-	PC
6:26	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
6:32	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	LC	PC	OM	-	-	-	IL	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC
6:34	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
6:34	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	OM	Cancelada SD 2022004493	-	-	-	RNE	-	-
6:45	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2022000208	-	IL	STS	-	-
7:22	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	PC	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	IL	STS	-	PC
7:30	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	SSSC	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
7:41	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
7:48	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
7:48	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
7:48	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	SSSC	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
7:51	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
7:54	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
7:55	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT

07-02-2022	Ultima Actualización:	02-07-2022	23:56	CMG-Online:	75.8	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE-CCH2_C AR	Grabación OK		SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
7:55	-	VENTANAS-2	VENTANAS_2_CAR	130	LF	-	CI	-	OM	No baja por control zona quinta	-	IL 2021002643- 2022000111	AES ANDES	-	MT
7:55	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	SANTA FE	-	MT
7:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
7:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
7:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
7:55	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000126	COLBUN	-	MT
7:55	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:55	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT
7:55	-	NORGNER-NTO2	NORGNER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT
7:55	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
7:55	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	SD 2022008005	AES ANDES	-	MT
7:55	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	RNE	-	MT
7:55	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:55	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT
7:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	IL 2022000126	COLBUN	-	PC
7:59	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
8:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	AES ANDES	-	PC
8:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	AES ANDES	-	PC
8:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	IL 2022000220	ENGIE GENERACION	-	PC
8:01	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
8:12	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
8:15	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:15	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
8:17	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:17	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
8:17	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
8:18	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
8:18	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	IL 2022000215	ENLASA	-	MT
8:20	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
8:21	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	15	N	LC	CI	PCP	OM	-	-	IL 2022000215	ENLASA	-	MT
8:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:30	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021001973, sin AGC / MTP 70 MW IL 2022000304	RNE	-	MT
8:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:30	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
8:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT
8:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	70	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:35	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	N	LC	PC	PCP	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	IL 2022000215	ENLASA	-	MT
8:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	N	COLBUN	-	MT
8:38	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	N	LC	PC	PCP	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	IL 2022000208 - IL 2022000226	STS	-	MT
8:42	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:47	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Cruellos	-	-	COLBUN	-	MT
8:47	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	RNE	-	MT
8:47	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LP	-	MT	PCP	OM	-	-	SI 2000008675	AES ANDES	-	MT
8:47	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	RNE	-	MT
8:47	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:47	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021002691	ESCUADRON	-	MT
8:47	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
8:47	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	SI 2021112614 - 2021112613	COLBUN	-	MT
8:47	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:47	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	230	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:55	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
8:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:03	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:03	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:05	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	214	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	SI 2022008676	AES ANDES	-	MT
9:20	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
9:20	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:30	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
9:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
9:43	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
9:44	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
9:52	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacopla	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
9:54	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
9:57	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	F/S TG1A	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:03	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1B+TV1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:10	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1B+TV1_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:14	-	TOTAL ENRC	-	-13	-	-	-	-	-	Inicio prorrateo control Tx Linea de 220 kv María Elena - Kimal 1 y 2	-	-	CDC	-	-
10:14	-	PFV Hueberondo	PFV Hueberondo	75	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
10:14	-	PFV N. Quilagua	PFV N. Quilagua	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:14	-	PFV María Elena	PFV María Elena	55	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:24	-	PAM	PAM_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	SDCF 2022011332	ENOR CHILE	-	-
10:24	-	PAM	ENRC	-	RO	-	PS	-	SDCF	-	-	2022011332 - IL 2020001795	ENOR CHILE	-	-

07-02-2022	Ultima Actualización:	02-07-2022	23:56	CMG-Online:	75.8	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE-CCH2_C AR	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT
10:33	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Con tiempo de estabilización	-	-	SI 202112614-202112613	COLBUN	-	MT
10:33	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
10:33	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202102691	ESCUADRON	-	-
10:33	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	PC
10:33	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
10:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx L1 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
11:07	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	LC	EP	PCP	SIF	-	-	-	IL 2022000131-IF 2022000399	STS	-	-
11:09	-	PAM	PAM_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2022011332	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
11:09	-	PAM	ERNC	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancelada SDCF 2022011332	-	-	IL 2020001795	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	N	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2022000215.	Ctx L1 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	-	ENLASA	-	-
11:41	-	ANTUCO-1	ELTORO s/nv	-	N	-	PS	-	RE	Por rendimiento	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:41	-	ANTUCO-2	ELTORO s/nv	PC	N	-	PC	-	RE	Por rendimiento	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:52	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
11:52	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002691	ESCUADRON	-	-
11:52	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
11:52	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
11:52	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
11:53	-	ANTUCO-1	ELTORO s/nv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:55	-	TOTAL ERNC	-	-45	-	-	-	-	-	Ajuste prorratea control Tx Línea de 220 kv María Elena - Kimal 1 y 2	-	-	-	CDC	-	-
11:55	-	PFV Huastongo	PFV Huastongo	60	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
11:55	-	PFV N. Quillagua	PFV N. Quillagua	76	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55	-	PFV María Elena	PFV María Elena	45	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:07	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
12:35	-	COLBUN-1	COLBUN vs/n	-	DN	-	PP	-	OM	Por control cota machicura	-	A	-	COLBUN	-	-
12:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
12:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002691	ESCUADRON	-	PC
12:35	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	PC
12:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
12:43	-	COLBUN-1	COLBUN vs/n	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
12:45	-	TOTAL ERNC	-	-71	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control Tx L.220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	-	CDC	-	-
12:45	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	44	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ACCIONA	-	-
12:45	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	87	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	8	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
12:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L1 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	PC
13:04	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx L1 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
13:10	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cumple tiempo	-	-	SI 202112614-202112613	COLBUN	-	PC
13:20	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2022000231	Ctx L1 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	IL 2022000233	ENLASA	-	-
13:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx L1 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
13:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
13:30	-	TOTAL ERNC	-	-171	-	-	-	-	-	Ajusta prorratea control Tx L.220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	-	CDC	-	-
13:30	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	42	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	68	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	6	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	24	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
13:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202102691	ESCUADRON	-	MT
13:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
13:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
13:50	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
13:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:50	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Línea 500 Kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
13:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2022000131 e IF 2022000399	-	-	IL 2022000234	STS	-	PC
14:05	-	COLBUN-1	COLBUN vs/n	170	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
14:23	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002691	ESCUADRON	-	-
14:23	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
14:32	-	TOTAL ERNC	-	-21	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control Tx Línea de 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
14:32	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	41	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:32	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	99	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:32	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	59	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:32	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	62	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:36	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	-	DN	DLC	PP	-	OM	Inicio Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 5/E Cerro Navía 220/110 620 MVA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:42	-	ELTOTRAL	ELTOTRAL_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales	-	-	SI 2022010306	CHILQUINTA	-	-
14:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT

07-02-2022	Ultima Actualización:	02-07-2022	23:56	CMG-Online:	75.8	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE-CCH2_C AR	Grabación OK		SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despacho o Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT
14:49	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:51	-	VENTANAS-2	VENTANAS_2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	2021002643-IL 2022000111	AES ANDES	-	MT
14:54	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	60	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:54	-	CANDELA-2	CANDELA-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57	-	TOTAL ERNC	-	-266	-	-	-	-	-	Ajuste prorratea control Tx L.220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	CDC	-	-
14:57	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:57	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ACCIONA	-	-
14:57	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	46	N	-	CI	-	OM	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	4	N	-	CI	-	OM	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	RNE	-	MT
15:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
15:15	-	CANDELA-2	CANDELA-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	-	COLBUN	-	-
15:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
15:20	-	CANDELA-2	CANDELA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
15:28	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	SANTA FE	-	-
15:33	-	COLBUN-1	COLBUN v\$8n	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
15:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
15:40	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	PC
16:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A-TG1B+TV1_GNL_D	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:08	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	EP	Finaliza puebas	-	-	CHILQUINTA	-	-
16:13	-	COLBUN-1	COLBUN v\$8n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	COLBUN	-	-
16:20	-	COLBUN-1	COLBUN v\$8n	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	A	COLBUN	-	-
16:32	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
16:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	-	COLBUN	-	-
16:58	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	-	COLBUN	-	-
16:58	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	-
17:10	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022008676	-	-	IL 2022010306	AES ANDES	-	-
17:20	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:33	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1AB TG1B_GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	TG1B Sincronizada	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:36	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	-
17:39	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	MT	MTP	RE	Sube aMT normal	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	2021002293	COLBUN	-	-
18:18	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control Tx Línea de 220 kv María Elena - Kimal 1 y 2	-	-	CDC	-	-
18:20	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:25	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:25	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:25	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022000220	ENGIE GENERACION	-	-
18:25	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1B+0-STV1_GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	TVLC Sincronizada	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control Tx Línea de 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	CDC	-	-
18:35	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:43	-	VENTANAS-2	VENTANAS_2_CAR	160	LF	-	PC	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	AES ANDES	-	-
18:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:02	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	300	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:04	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	PC
19:04	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
19:04	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021002233-IL 2022000197	ENGIE	-	PC
19:04	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	PC
19:04	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
19:04	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:04	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:04	-	NORGNER-NT02	NORGNER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:04	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:04	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:04	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:04	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021002691	ESCUADRON	-	-
19:04	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	0	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
19:04	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022010956	AES ANDES	-	-
19:04	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT
19:04	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	PC
19:04	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	COLBUN	-	MT
19:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control Tx L.220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	CDC	-	-
19:17	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:22	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	DN	-	PP	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:22	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	DN	-	PP	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:22	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	DN	-	PP	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:23	-	COLBUN-2	COLBUN v\$8n	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	COLBUN	-	-
19:26	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-





# INFORME DIARIO

Lunes 07 de Febrero del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5629.7	5246.0	-6.82 %	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Olivos	32.0	0.0	-100.00 %	
Angamos-ANG1	4276.5	4196.9	-1.86 %		PE Alena	1006.7	446.1	-55.69 %	P
Angamos-ANG2	4432.7	4309.6	-2.78 %		PE Aurora	411.7	540.6	+31.32 %	
Angostura	1196.4	965.0	-19.34 %		PE Cabo Leones 1	654.9	514.6	-21.42 %	
Antilhue	836.6	1109.7	+32.64 %		PE Cabo Leones 2	568.3	456.1	-19.74 %	
Antuco	3582.2	3595.0	+0.36 %	RO	PE Cabo Leones 3	942.3	491.0	-47.89 %	
Arauco	576.0	16.2	-97.18 %	LF	PE Calama	680.3	644.0	-5.34 %	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Canela	35.8	12.2	-65.90 %	
Atacama-1 GNL	2610.0	4646.3	(*) +78.02 %	RO	PE Canela 2	185.5	55.8	-69.91 %	
Atacama-2 Diésel	432.4	0.0	-100.00 %		PE Cerro Tigre	1047.5	1309.7	+25.03 %	P
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO	PE Cuel	276.4	268.6	-2.82 %	
Bess Andes	-	1.5		GNP	PE El Arrayán	375.2	223.3	-40.48 %	
Bess Angamos	-	4.8		GNP	PE El Maitén	63.3	94.4	+49.12 %	
Bess Cochrane	-	0.1		GNP	PE La Esperanza	108.8	96.3	-11.48 %	PMG
Bocamina 2	4200.0	6432.0	(*) +53.14 %		PE La Estrella	119.6	99.2	-17.06 %	
CMPC Laja	600.9	608.1	+1.20 %		PE La Flor	330.7	342.3	+3.48 %	
CMPC Pacífico	553.0	502.2	-9.19 %		PE Lebu	80.3	47.7	-40.57 %	PMG
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	8.0		PMG	PE Los Buenos Aires	231.4	205.4	-11.25 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PE Los Cururos	382.6	286.1	-25.23 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PE Los Olmos	1053.2	1052.1	-0.11 %	
Campiche	4899.5	5207.0	+6.28 %	RO	PE Malleco Norte	1130.3	953.5	-15.64 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Malleco Sur	1107.3	1318.9	+19.11 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		PE Mesamavida	-	0.0	-	P
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	1024.0		GNP	PE Monte Redondo	124.6	88.6	-28.92 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Negrete	358.4	351.7	-1.89 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		PE Puelche Sur	-	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	600.7	1454.0	+142.05 %		PE Punta Colorada	29.9	35.4	+18.39 %	
Candelaria Solar	13.2	24.0	+81.70 %		PE Punta Palmeras	145.2	82.3	-43.32 %	
Canutillar	440.0	604.0	+37.27 %		PE Punta Sierra	450.6	227.4	-49.53 %	RO
Cardones	0.0	0.0	-		PE Renaico	1046.7	947.5	-9.48 %	
Celco	120.7	142.5	+18.08 %		PE Renaico II	-	1.4		GNP
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO	PE San Gabriel	1332.8	1781.2	+33.65 %	
Cenizas	0.0	0.0	-		PE San Juan	974.7	677.3	-30.51 %	
Chagual	0.0	0.0	-		PE San Pedro	128.2	0.0	-100.00 %	LF
Chillan	-	0.0			PE San Pedro 2	141.7	0.0	-100.00 %	LF
Chiloé	188.3	167.2	-11.22 %	PMG	PE Sarco	571.4	718.5	+25.74 %	
Cholguán	216.6	223.4	+3.16 %		PE Sierra Gorda Este	844.8	888.4	+5.17 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		PE Talinay Oriente	422.7	325.0	-23.12 %	
Chuyaca	126.8	0.0	-100.00 %	LF	PE Talinay Poniente	251.0	220.3	-12.25 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Cipreses	193.1	638.7	+230.81 %	
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
Cochrane-CCH2	4441.6	4447.4	+0.13 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	125.9	-80.58 %	
Cogen. Biobío	492.0	1106.0	+124.80 %	
Colbún	2045.9	2014.0	-1.56 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF, RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Degañ	320.2	299.7	-6.43 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6989.7	6929.4	-0.86 %	RO
El Totoral	3.2	4.9	+52.19 %	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	320.4	-16.55 %	RO
Escuadrón	185.8	159.8	-13.99 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	480.0	888.4	+85.08 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	720.0	465.0	-35.42 %	P, RO
Guacolda 1	0.0	0.0	-	DF
Guacolda 2	1915.0	1861.0	-2.82 %	LF
Guacolda 3	3480.5	3126.0	-10.18 %	
Guacolda 4	2525.0	2801.0	+10.93 %	
Guacolda 5	2338.7	2355.0	+0.70 %	
HP Abanico	570.6	580.2	+1.67 %	
HP Aillín	-	8.7	-	PMG, P
HP Alfalfal	2322.2	2057.0	-11.42 %	
HP Alfalfal 2	442.0	0.0	-100.00 %	P
HP Alto Renaico	19.1	19.3	+1.29 %	PMG
HP Ancoa	264.0	223.8	-15.24 %	DF
HP Blanco	675.0	583.9	-13.50 %	
HP Callao	2.3	3.7	+60.92 %	PMG
HP Capullo	84.0	84.0	-	
HP Carena	153.0	137.1	-10.39 %	PMG
HP Carilafquen	336.0	377.1	+12.23 %	
HP Chacabuquito	327.0	313.5	-4.13 %	
HP Chacayes	1661.6	1595.9	-3.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	427.0	276.6	-35.23 %	
PE Tchamma	1222.3	1096.1	-10.32 %	P
PE Tolpan Sur	936.4	811.6	-13.32 %	
PE Totoral	113.2	35.3	-68.83 %	
PE Ucuquer 2	14.3	18.1	+26.67 %	
PE Valle de los Vientos	474.3	394.3	-16.86 %	
PFV Almeyda	557.1	536.0	-3.78 %	
PFV Antay	76.2	69.9	-8.33 %	PMG
PFV Atacama Solar II	934.4	1347.1	+44.16 %	
PFV Azabache	604.1	145.0	-75.99 %	P
PFV Campos del Sol	643.8	526.9	-18.17 %	P
PFV Carrera Pinto	848.4	831.4	-2.00 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	335.5	308.5	-8.04 %	
PFV Conejo	1014.3	1092.5	+7.72 %	
PFV De los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro	245.4	237.6	-3.17 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	1011.2	GNP	P
PFV Domeyko	820.8	734.9	-10.46 %	P
PFV Doña Carmen	207.5	139.6	-32.73 %	
PFV El Aguila	8.1	15.5	+91.36 %	
PFV El Pelicano	820.3	1046.4	+27.56 %	
PFV El Romero	1596.7	1604.0	+0.46 %	
PFV Finis Terrae	1033.3	1136.2	+9.96 %	
PFV Granja Solar	1004.1	1074.1	+6.97 %	
PFV Huatacondo	580.6	611.6	+5.33 %	
PFV Javiera	609.5	602.3	-1.18 %	
PFV La Cruz Solar	523.6	520.9	-0.52 %	P
PFV La Huella	802.6	780.8	-2.72 %	
PFV La Silla	13.7	15.7	+14.45 %	
PFV Lalackama	587.5	497.3	-15.36 %	
PFV Lalackama II	135.6	156.4	+15.37 %	
PFV Llano de Llampos	886.4	915.0	+3.22 %	
PFV Loma Los Colorados	8.7	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Los Loros	291.2	315.0	+8.16 %	LF
PFV Los Tilos	37.5	34.5	-8.09 %	
PFV Luz del Norte	1416.3	1407.2	-0.64 %	
PFV Margarida	2178.8	2093.1	-3.93 %	LF
PFV Nuevo Quillagua	285.5	809.3	+183.44 %	
PFV Pampa Camarones	30.9	53.5	+73.14 %	
PFV Pampa Solar Norte	666.4	684.3	+2.69 %	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PFV Piloto Solar Cardones	1.8	1.5	-20.22 %	PMG
PFV Quilapilun	1009.0	1014.1	+0.51 %	
PFV Rio Escondido	1574.1	1546.2	-1.77 %	
PFV SDGx01	7.5	6.8	-9.73 %	PMG
PFV Salvador	601.5	581.0	-3.40 %	
PFV San Andres	391.5	0.0	-100.00 %	
PFV San Pedro	746.8	750.9	+0.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chapiquina	203.9	168.8	-17.23 %		PFV Santa Isabel	1427.1	1724.5	+20.84 %	
HP Chiburgo	305.0	304.0	-0.33 %	PMG	PFV Santiago	664.4	626.8	-5.67 %	
HP Cipresillos	-	27.3	-	PMG	PFV Sol de Lila	625.2	660.1	+5.58 %	P
HP Convento Viejo	88.8	93.5	+5.28 %	DF	PFV Sol de los Andes	-	797.8	GNP	P
HP Corrales	69.6	69.9	+0.42 %	PMG, P	PFV Sol del Desierto	1473.7	1749.5	+18.71 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
HP Cumbres	96.0	105.3	+9.68 %		PFV Tamaya Solar	1040.9	1013.0	-2.68 %	
HP Curillinque	1208.6	1148.0	-5.02 %	RO	PFV Teno Solar	-	0.0	-	PMG, P
HP Digua	0.0	137.8	GNP		PFV Usya	312.8	339.3	+8.48 %	LF
HP Dos Valles	3.6	7.8	+114.24 %	PMG	PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
HP El Paso	275.0	414.2	+50.62 %		Pangue	1500.0	1426.3	-4.91 %	RO
HP El Pinar	-	0.0	-	P	Pehuenche	1763.4	1875.3	+6.35 %	
HP El Rincón	5.3	5.3	-0.18 %	PMG	Pilmaiquén	168.0	314.9	+87.45 %	MM, RO
HP Florida	0.0	0.0	-		Placilla	0.0	5.4	-	PMG
HP Florida II	30.0	75.4	+151.33 %		Planta Valdivia	767.5	837.8	+9.16 %	LF
HP Florida III	52.8	52.7	-0.19 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
HP Guayacán	148.1	153.3	+3.45 %		Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	192.5	346.0	+79.74 %		Quintay	0.0	6.1	-	PMG
HP Isla	1107.3	993.0	-10.32 %		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Itata	0.0	0.0	-	DRO	Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
HP Juncal	346.0	336.3	-2.80 %		Quintero 1A Gas Arg	0.0	462.0	GNP	
HP La Confluencia	1538.9	1666.2	+8.28 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP La Higuera	1965.0	1917.3	-2.43 %		Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
HP La Mina	342.0	284.8	-16.73 %		Quintero 1B Gas Arg	0.0	300.0	GNP	
HP Laja I	0.0	0.0	-		Ralco	3101.3	2497.5	-19.47 %	RO
HP Las Lajas	65.0	0.0	-100.00 %	P	Rapel	0.0	0.0	-	
HP Lican	61.2	48.5	-20.70 %		Renca	0.0	0.0	-	
HP Lircay	336.0	330.8	-1.55 %		SF Energía	1354.6	1027.5	-24.15 %	
HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Loma Alta	506.1	471.9	-6.76 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros	50.0	45.8	-8.46 %		San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros II	9.0	8.2	-9.11 %		San Isidro 1 Gas Arg	7990.7	7494.4	-6.21 %	
HP Los Molles	25.4	28.0	+10.45 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Quilos	545.0	520.1	-4.57 %		San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF, LF	San Isidro 2 Gas Arg	8362.2	7801.9	-6.70 %	RO
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		San Javier	37.4	36.5	-2.42 %	
HP Mampil	171.5	136.7	-20.30 %		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
HP Mariposas	48.0	51.8	+7.92 %	PMG	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
HP Mocho	60.0	65.4	+8.93 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
HP Nalcas	40.8	40.4	-1.08 %	PMG	Santa Fe	74.1	70.3	-5.13 %	
HP Ojos de Agua	106.9	106.2	-0.71 %	PMG	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
HP Palacios	22.1	30.6	+38.64 %	PMG	Santa Marta	360.2	159.2	-55.81 %	
HP Palmucho	727.1	726.8	-0.04 %		Santa María	8403.6	7812.0	-7.04 %	
HP Peuchen	289.3	199.5	-31.05 %		Solar Andes	196.8	207.2	+5.29 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %		Solar Andes 2A	717.1	769.2	+7.26 %	
HP Pulefu	69.6	68.4	-1.72 %	PMG	Solar Cerro Dominador	1093.4	1400.0	+28.04 %	
HP Pullinque	192.6	187.3	-2.75 %		Solar FV Bolero	1304.0	1272.8	-2.39 %	
HP Puntilla	149.5	266.2	+78.06 %		Solar Jama	401.0	390.9	-2.52 %	
HP Queltehues	621.3	593.6	-4.46 %		Solar La Huayca 2	92.0	177.3	+92.68 %	
HP Quilleco	718.5	683.0	-4.94 %		Solar María Elena	155.6	539.7	+246.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Renaico	76.0	94.3	+24.10 %	PMG	Solar Pozo Almonte 2	26.3	65.0	+147.22 %	
HP Río Colorado	40.8	38.7	-5.15 %		Solar Pozo Almonte 3	86.2	137.9	+60.04 %	
HP Río Huasco	24.3	29.5	+21.30 %		Solar Puerto Seco	86.9	74.0	-14.87 %	PMG
HP Río Picoiquen	16.8	18.2	+8.21 %		Solar Uribe	469.6	541.7	+15.36 %	
HP Rucatayo	360.0	367.2	+1.99 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Rucue	1672.1	1660.0	-0.73 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP San Andres	960.0	885.1	-7.80 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP San Clemente	49.0	53.2	+8.57 %	PMG	TER CMPC Cordillera GNL	0.0	828.8	GNP	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER CMPC Cordillera Gas Arg	610.0	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal	1584.0	1273.8	-19.58 %	RO	TER Combarbala	0.0	0.0	-	P
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	228.0	224.3	-1.63 %		TER Mejillones-CTA	2896.3	3005.4	+3.77 %	
HP Volcán	143.9	151.0	+4.93 %		TER Mejillones-CTH	2940.7	3046.3	+3.59 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
Horcones TG	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Huasco	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	237.8	GNP	
Inacal	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Pajonales	1.0	49.1	+5009.38 %	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	168.0	-30.00 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
Las Vegas	0.0	3.1	-	PMG	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Lautaro 1	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	528.0	380.4	-27.96 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Teno	0.0	0.0	-	RO
Licantén	156.0	98.3	-37.01 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	0.0	-100.00 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Los Pinos	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	426.0	GNP		TER Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Machicura	504.0	417.0	-17.26 %	LF	TER Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
Masisa	201.6	0.0	-100.00 %	DF, LF	TER Tocopilla-U16 GNL	4342.2	3539.9	-18.48 %	RO
Maule	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	4513.2	4538.3	+0.56 %	LF	TER Trapen	361.9	746.7	+106.32 %	LF
Mejillones-PAM	408.0	472.8	+15.89 %		TER Trincao	321.0	309.0	-3.75 %	LF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO	TER Ventanas II	2160.0	3015.0	+39.58 %	LF
Nehuenco 1 Gas Arg	7863.2	7559.0	-3.87 %		TER Viñales	528.0	295.5	-44.03 %	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 2 GNL	3486.2	7871.0	(*) +125.77 %	RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	4914.8	0.0	(*) -100.00 %		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	1238.0	(*)GNP		TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
Norgener-NTO2	2382.4	2450.9	+2.87 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	55.6	-83.46 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	480.0	881.8	+83.70 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>217061.3</b>	<b>221677.8</b>	<b>+2.13 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	20.7	20.7	+0.18 %	PMGD PFV Vicente	20.1	19.8	-1.05 %
Allipén	55.4	49.4	-10.87 %	PMGD PFV Villa Alegre	65.3	60.2	-7.87 %
Almendrado	-	39.5	-	PMGD PFV Villa Solar	23.3	0.0	-100.00 %
Ancalí	-	0.0	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Argomedo	26.7	27.1	+1.52 %	PMGD TER Alerce	-	14.3	-
Aromos	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-	PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	51.6	77.4	+49.90 %	COLORADAS	-	-	-
Aviles	24.1	20.4	-15.33 %	PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
BERRUECO	96.1	91.2	-5.15 %	Curanilahue	-	-	-
Bellavista 1	44.5	92.1	+107.17 %	PRP Las Quemias	-	0.0	-
Biocruz	-	2.1	-	Pachira	0.0	0.0	-
Biomar	-	0.0	-	Paine	97.5	96.4	-1.19 %
Bluegate	-	0.0	-	Palmar	31.2	35.1	+12.47 %
Boldos	-	0.0	-	Panguipulli	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Pehui	4.3	4.1	-3.37 %
Bureo	0.1	0.0	-100.00 %	Pichilonco	0.7	0.0	-100.00 %
CASABERMEJA	22.1	19.2	-13.33 %	Picoltué	-	0.0	-
Cairmi	1.3	0.5	-58.73 %	Pilpilen	27.6	22.2	-19.86 %
Calafate	-	14.5	-	Pitotoy	28.7	28.9	+0.50 %
Calfuco	-	0.0	-	Puclaro	28.0	29.0	+3.46 %
Caliboro	22.9	21.6	-5.92 %	Punitaqui	-	0.0	-
Campesina	-	0.0	-	Purísima	1.7	2.0	+12.98 %
Casablanca 1	-	0.0	-	QUINANTU	97.3	94.0	-3.41 %
Casablanca 2	-	0.0	-	QUITRALMAN	-	0.0	-
Cavancha	0.0	41.5	-	Quillaileo	0.0	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Quillay	24.2	17.4	-27.89 %
Chacabuco	95.4	93.7	-1.72 %	RAULI	95.2	91.7	-3.59 %
Chanleufu	24.8	18.0	-27.30 %	RINCONADA NORTE	24.9	24.1	-2.97 %
Chifín	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-	Raso Power	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Reca	5.0	4.3	-13.49 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Rey	-	0.0	-
Cocharcas	28.0	26.1	-6.80 %	Riñinahue	22.6	22.2	-1.79 %
Collil	0.1	0.0	-100.00 %	Roblería	41.3	0.0	-100.00 %
Conchali	-	0.0	-	Río Azul	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-	Río Mulchén	2.0	1.9	-4.89 %
Contulmo	-	0.0	-	SANTA CAROLINA	27.8	27.2	-2.02 %
Copiulemu	-	17.5	-	Salmofood 1	-	0.0	-
Correntoso	0.0	0.0	-	Santa Elena	0.0	3.8	-
Cortés	-	0.0	-	Santa Ester	28.7	27.1	-5.71 %
Cosapilla	11.8	11.6	-1.45 %	Santa Irene	-	0.0	-
Curacautín	-	17.7	-	Santa Isabel	10.4	10.2	-1.85 %
Curauma	-	0.0	-	Santa Luisa	-	26.5	-
Curileufu	-	0.0	-	Saturno Norte	50.6	50.1	-0.94 %
DON ANDRÓNICO	25.8	21.9	-15.08 %	Sauce Andes	8.6	9.1	+5.39 %
Dagoberto	-	0.0	-	Sepultura	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-	Skretting	-	0.0	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	90.2	80.0	-11.27 %	Skretting Osorno	-	0.0	-
Don Pedro	-	0.0	-	Sol de Septiembre	71.7	71.9	+0.18 %
Don Walterio	24.5	19.0	-22.62 %	Solar Alto	17.8	17.0	-4.35 %
Dongo	4.8	3.4	-29.98 %	Solar Altos de Til Til	14.6	0.0	-100.00 %
Donguil	0.0	0.0	-	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Doña Hilda	5.6	5.1	-9.88 %	Solar Alturas de Ovalle	38.8	37.6	-3.16 %
Doña Javiera	-	1.8	-	Solar Amparo del Sol	29.3	19.9	-32.12 %
Doñihue	70.6	71.7	+1.59 %	Solar Antonia	22.0	27.3	+24.00 %
EL ROMERAL	86.3	83.5	-3.18 %	Solar Ariztía	21.4	11.0	-48.74 %
ETERSOL	-	0.0	-	Solar Bellavista	23.1	15.5	-32.62 %
Eagon	-	0.0	-	Solar Cabilsol	23.2	19.0	-17.93 %
El Agrio	5.8	5.2	-9.77 %	Solar Cachiyuyo 2	77.7	75.2	-3.24 %
El Campesino 1	-	0.2	-	Solar Calama 1	99.0	93.7	-5.35 %
El Canelo	39.2	36.8	-6.10 %	Solar Calle Larga	29.3	28.8	-2.00 %
El Canelo 1	-	16.2	-	Solar Canesa 1	28.1	27.8	-0.91 %
El Colorado	5.4	4.7	-13.69 %	Solar Casuto	22.4	21.6	-3.51 %
El Condor	10.6	10.3	-2.80 %	Solar Catemu	16.9	16.7	-0.90 %
El Diuto	57.8	58.0	+0.29 %	Solar Catán	27.2	25.7	-5.40 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	11.5	15.3	+33.51 %
El Litre	90.0	90.7	+0.74 %	Solar Cernicalo 2	11.5	14.2	+23.49 %
El Llano	6.1	10.4	+70.04 %	Solar Chalinga	25.0	25.0	-0.03 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Chancon	27.7	24.3	-12.35 %
El Mirador	2.0	0.7	-63.79 %	Solar Chimbarongo	24.1	24.1	-0.17 %
El Molle	-	30.1	-	Solar Chuchiñi	18.6	18.2	-2.35 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar Citrino	25.2	25.3	+0.43 %
El Piuquen	10.1	9.4	-6.96 %	Solar Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %
El Queltehue	-	22.8	-	Solar Covadonga	95.1	61.0	-35.85 %
El Resplandor	0.0	0.0	-	Solar Crucero	21.7	17.8	-17.79 %
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar Cruz	30.3	29.5	-2.80 %
Energía León	-	57.4	-	Solar Cuz Cuz	19.4	22.0	+13.33 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar Don Eugenio	22.6	15.5	-31.61 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar Don Mariano	24.1	23.9	-0.84 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar Eclipse	66.3	60.2	-9.24 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar El Boco	26.4	46.8	+77.35 %
Eyzaguirre	14.6	15.6	+6.95 %	Solar El Chincol	30.9	27.1	-12.46 %
Eólica El Arrebol	187.1	94.8	-49.36 %	Solar El Chucao	27.0	25.4	-5.81 %
Eólica Huajache	51.6	77.0	+49.29 %	Solar El Divisadero	23.1	31.0	+34.46 %
Eólica Las Peñas	68.7	106.2	+54.48 %	Solar El Estero	14.6	13.2	-10.01 %
Eólica Raki	77.3	95.0	+22.88 %	Solar El Laurel	58.4	54.6	-6.42 %
Eólico El Nogal	129.8	88.7	-31.67 %	Solar El Picurio	32.2	30.0	-6.77 %
GR Pitao	97.4	95.6	-1.86 %	Solar El Pilpen	26.9	23.1	-14.24 %
Galpón	5.9	5.7	-2.77 %	Solar El Píto	29.5	27.6	-6.47 %
Gami	-	0.0	-	Solar El Queltehue	30.8	-	-
Granada	88.6	87.2	-1.60 %	Solar El Quemado	21.5	19.6	-8.93 %
Guanaco Solar	29.0	29.4	+1.48 %	Solar El Queule	37.5	43.5	+16.25 %
HBS	-	0.0	-	Solar El Roble	23.2	70.8	+205.17 %
HBS-GNL	-	0.0	-	Solar El Sauce	23.2	21.4	-7.63 %
Hidrobonito MC1	40.0	13.5	-66.33 %	Solar Encon	64.4	62.3	-3.20 %
Hidrobonito MC2	10.1	9.4	-6.65 %	Solar Esperanza	24.4	0.0	-100.00 %
Hidroeléctrica Cumpeo	28.0	25.4	-9.16 %	Solar Filomena	24.3	23.7	-2.49 %
Homero	-	27.2	-	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	21.8	24.2	+10.90 %	Solar Francisco	-	0.0	-
JCE	-	0.0	-	Solar GR Lemu	52.0	49.6	-4.68 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar GR Pepa	94.2	85.3	-9.43 %
LAS TORTOLAS	31.1	29.4	-5.48 %	Solar GR Santa Rosa	87.5	75.0	-14.26 %
LLAY LLAY	98.6	86.0	-12.75 %	Solar Girasoles	25.6	22.6	-11.48 %
LUMBRERAS	30.6	24.1	-21.13 %	Solar Guadalao	22.4	18.8	-16.11 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Homero	31.0	-	-
La Bifurcada	4.9	4.5	-8.65 %	Solar Hormiga	14.6	14.2	-3.15 %
La Compañía 2	36.0	32.1	-10.80 %	Solar Hornitos	2.0	0.0	-100.00 %
La Ligua	21.0	11.7	-44.17 %	Solar Illapel 5X	25.7	23.2	-9.55 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Jahuel	57.7	56.3	-2.43 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Jaururo	22.3	12.2	-45.10 %
La Paloma	1.1	1.6	+46.99 %	Solar José Soler Mallafré	13.6	13.2	-3.05 %
La Viña - Alto la Viña	12.5	11.7	-6.14 %	Solar Konda	22.3	21.8	-2.09 %
Las Cabras	23.2	20.5	-11.60 %	Solar La Acacia	71.0	65.2	-8.21 %
Las Chacras	16.0	18.4	+14.86 %	Solar La Blanquina	82.6	63.5	-23.15 %
Las Flores	17.2	12.4	-27.68 %	Solar La Chapeana	18.1	16.3	-9.88 %
Las Lechuzas	32.0	30.0	-6.29 %	Solar La Chimba Bis	24.1	15.2	-37.00 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar La Esperanza 2	70.1	62.7	-10.56 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar La Estancia	25.1	24.6	-2.15 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar La Frontera	37.4	33.1	-11.46 %
Linares Solar	91.5	88.1	-3.74 %	Solar La Lajuela	73.8	62.4	-15.48 %
Lingue Solar	26.5	21.6	-18.61 %	Solar La Manga	27.3	0.0	-100.00 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar La Quinta	22.6	28.3	+24.94 %
Lirio del campo	25.2	19.3	-23.37 %	Solar Lagunilla	19.1	20.7	+7.92 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Los Bajos	53.5	90.2	+68.62 %	Solar Las Codornices	32.4	30.9	-4.50 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Las Mercedes 1	25.3	25.6	+0.93 %
Los Corrales	7.5	0.0	-100.00 %	Solar Las Mollacas	18.1	10.0	-44.67 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Las Palomas	28.4	26.7	-5.92 %
Los Molinos	99.6	81.2	-18.49 %	Solar Las Perdices	26.3	25.0	-4.92 %
Los Morros	22.0	30.0	+36.45 %	Solar Las Rojas	26.7	16.6	-37.75 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Las Terrazas	24.4	1.1	-95.66 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Las Torcazas	-	23.4	-
Los Perales	20.4	0.0	-100.00 %	Solar Las Turcas	27.4	23.1	-15.58 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Lipangue	20.6	16.5	-19.91 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	75.6	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Lo Miranda	63.4	62.0	-2.29 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Lo Sierra	17.6	15.9	-9.31 %
MC3	-	10.1	-	Solar Loreto	19.0	20.9	+9.57 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Los Gorriones	23.0	14.1	-38.61 %
MSA-1	0.7	1.0	+41.85 %	Solar Los Libertadores	53.9	55.2	+2.41 %
Maisan	2.6	0.0	-100.00 %	Solar Los Paltos	22.1	20.3	-8.35 %
Malinke	23.5	18.1	-22.87 %	Solar Los Patos	29.9	30.0	+0.47 %
Mallarauco	56.5	44.4	-21.46 %	Solar Los Puquios	7.8	0.0	-100.00 %
María Pinto	26.3	0.0	-100.00 %	Solar Luce	25.2	18.7	-25.55 %
Melo	42.9	40.9	-4.72 %	Solar Luders	29.1	29.2	+0.41 %
Membrillo	25.8	7.4	-71.31 %	Solar Luna	20.8	0.0	-100.00 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Luna del Norte	18.9	18.7	-1.26 %
Minihidro Alto Hospicio	22.6	22.2	-1.61 %	Solar Malaquita 2	76.1	87.3	+14.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	23.2	22.5	-3.19 %	Solar Marchigue 2	70.1	73.1	+4.24 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.3	+0.38 %	Solar Marchigue 7	23.4	18.8	-19.65 %
Molinera Villarrica	0.7	0.2	-78.86 %	Solar Marin	28.0	28.6	+2.42 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Montt	22.9	21.6	-5.59 %
Moya	46.7	47.1	+0.92 %	Solar Norte Chico 1	16.6	16.4	-1.42 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Ocoa	30.8	27.0	-12.21 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Olivillo	68.7	57.2	-16.74 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Ovejería	71.7	64.1	-10.57 %
Munilque 1	7.3	5.5	-23.92 %	Solar PFV Mostazal	96.0	86.0	-10.47 %
Munilque 2	7.9	7.5	-5.44 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Mutupin	100.6	98.6	-1.97 %	Solar PSF Lomas Coloradas	15.4	14.2	-7.58 %
Nahuen	93.0	72.5	-22.10 %	Solar Pama	0.0	14.6	-
OVALLE NORTE	76.9	57.2	-25.55 %	Solar Panquehue 2	38.9	38.9	+0.03 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Paraguay	95.0	93.2	-1.85 %
Orion	28.9	27.0	-6.44 %	Solar Parque Bicentenario	26.0	24.7	-5.11 %
PENCAHUE ESTE	25.0	24.4	-2.34 %	Solar Pedreros	25.2	24.7	-2.16 %
PFV Alcaldesa	21.6	18.2	-15.51 %	Solar Peralillo	22.4	23.6	+5.13 %
PFV COCINILLAS	26.5	24.6	-7.33 %	Solar Piquero	29.5	22.1	-25.32 %
PFV PITRA	28.2	15.8	-44.00 %	Solar Pirque	23.0	22.7	-1.33 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	2.1	-	Solar Placilla	0.0	0.0	-
PFV PMGD El Flamenco	13.3	13.2	-0.75 %	Solar Población	21.5	16.0	-25.47 %
PFV PMGD Pegasus Solar	27.0	26.5	-1.96 %	Solar Portezuelo	23.4	21.1	-9.76 %
PFV PMGD San Camilo	26.8	25.1	-6.37 %	Solar Pozo Almonte 1	-	0.0	-
PFV SANTA INES	52.2	27.2	-48.01 %	Solar Pullalli	21.8	11.8	-46.08 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Punta Baja	20.9	17.1	-18.05 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Queltehue	28.4	28.5	+0.24 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar RLA	23.4	19.7	-15.88 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	Solar Ranguil	22.8	18.5	-18.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.0	-	Solar Rodeo	22.2	21.9	-0.98 %
PMGD HP El Atajo	24.1	24.3	+0.78 %	Solar Rovián	66.1	58.7	-11.11 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	+39.01 %	Solar San Francisco	60.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	45.1	0.0	-100.00 %	Solar San Isidro	22.4	22.7	+1.21 %
PMGD PE Ucuquer	9.8	24.8	+153.08 %	Solar San Pedro	17.5	18.5	+5.89 %
PMGD PFV Alhué	19.5	15.2	-21.96 %	Solar Santa Adriana	22.5	20.8	-7.72 %
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-	Solar Santa Amelia	30.8	26.1	-15.08 %
PMGD PFV CORTIJO	59.3	66.9	+12.92 %	Solar Santa Cecilia	16.5	16.4	-0.67 %
PMGD PFV Canelillo	26.9	24.6	-8.78 %	Solar Santa Clara	25.9	21.0	-19.06 %
PMGD PFV Cipres	88.5	91.6	+3.43 %	Solar Santa Julia	23.2	28.1	+21.34 %
PMGD PFV Dadinco	30.9	28.9	-6.47 %	Solar Santa Laura	22.7	22.4	-1.50 %
PMGD PFV Don Jorge	29.4	26.0	-11.49 %	Solar Santuario	30.4	19.1	-37.11 %
PMGD PFV El Castaño	33.5	30.8	-8.07 %	Solar Sol	18.9	19.2	+1.76 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-	Solar Talca	81.4	77.0	-5.34 %
PMGD PFV El Salitral	32.4	32.1	-1.01 %	Solar Talhuén	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	13.1	12.2	-7.21 %	Solar Tambo Real	18.7	19.4	+3.61 %
PMGD PFV Erinome	3.3	3.2	-2.05 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.2	25.1	-4.31 %	Solar Til Til	19.4	19.2	-1.10 %
PMGD PFV Esfena	-	13.6	-	Solar Trebal	19.3	19.8	+2.34 %
PMGD PFV GR PEUMO	87.0	84.1	-3.28 %	Solar Trica-Dos	23.7	22.5	-5.27 %
PMGD PFV Guadalupe	28.9	17.1	-40.80 %	Solar Tricahue 2	76.0	76.0	+0.01 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Tucúquere	20.2	23.9	+18.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	27.2	20.6	-24.16 %
PMGD PFV La Foresta	14.2	13.2	-6.82 %
PMGD PFV La Muralla	25.3	22.5	-11.01 %
PMGD PFV La Palma Solar	94.0	92.5	-1.63 %
PMGD PFV Las Majadas	90.8	91.1	+0.30 %
PMGD PFV Las Tencas	70.6	70.0	-0.92 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	18.4	14.9	-19.32 %
PMGD PFV Meco Chillan	62.9	56.4	-10.39 %
PMGD PFV Meli	31.2	16.8	-46.29 %
PMGD PFV Mercurio Sur	33.5	33.2	-0.92 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	17.0	15.0	-11.80 %
PMGD PFV PAS1	0.0	89.3	-
PMGD PFV PICA	0.0	2.9	-
PMGD PFV Parque Curicura	40.6	39.9	-1.52 %
PMGD PFV Playerito	27.3	26.6	-2.60 %
PMGD PFV Playero	27.1	26.5	-2.02 %
PMGD PFV Pretty Field	27.0	15.9	-41.16 %
PMGD PFV Puelche	-	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	23.7	26.2	+10.55 %
PMGD PFV Rauquen	88.7	84.9	-4.29 %
PMGD PFV Rexner	16.6	16.2	-2.25 %
PMGD PFV Rinconada	80.0	79.9	-0.13 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	27.9	23.0	-17.64 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.5	23.7	-16.69 %
PMGD PFV San Antonio	78.8	0.0	-99.96 %
PMGD PFV San Ramiro	77.5	66.2	-14.63 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	28.2	26.8	-4.66 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	18.7	13.6	-27.47 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.7	0.5	-37.80 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.4	1.6	-30.92 %
Solar Valle Este 2	83.8	63.9	-23.82 %
Solar Valle Oeste 2	82.5	62.4	-24.40 %
Solar Valle de la Luna 2	25.0	23.2	-7.08 %
Solar Victoria	98.2	0.0	-100.00 %
Solar Villa Cruz	26.1	25.2	-3.59 %
Solar Villa Prat	23.1	22.8	-1.54 %
Solar Villa Seca	22.0	24.3	+10.52 %
Solar Vituco 2B	23.7	20.0	-15.43 %
Solar Ñilhue	6.3	6.0	-4.90 %
Solar Ñiquén	25.2	25.8	+2.22 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	12.9	21.9	+69.90 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	1.1	-
Trailelfú	3.7	3.8	+1.91 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	27.3	22.8	-16.59 %
Trueno	12.7	0.0	-100.00 %
Truful Truful	17.6	17.5	-0.53 %
UTSFM Vitacura	0.3	0.2	-26.66 %
Venturada	97.2	92.0	-5.37 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	91.5	89.2	-2.50 %
<b>Total</b>	<b>11102.6</b>	<b>10389.7</b>	<b>-6.42 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:**Conectada a Sistema Externo  
**DF:**Desconexión Forzada  
**DLC:**Desconectada con Limitación de Combustible  
**DLF:**Desconectada con Limitación Forzada  
**DLP:**Desconectada con Limitación Programada  
**DRO:**Desconectada con Restricción Operativa  
**ERE:**Estado de Reserva Estratégica  
**FE:**Falla Externa  
**GNP:**Generación no programada  
**LC:**Limitación de Combustible

**LF:**Limitación Forzada  
**LP:**Limitación programada  
**MM:**Mantenimiento Mayor  
**P:**Prueba de Puesta en Servicio  
**PDO:**Prueba DO  
**PMG:**Pequeño Medio de Generación  
**PMGD:**Pequeño Medio de Generación Distribuida  
**PO:**Prueba Operacional  
**RO:**Restricción Operativa  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Bocamina 2	Mayor generación real por costo marginal.
Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nehuenco 2 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
Nehuenco 9B Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Atacama-1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Guacolda 1	0.0	Indisponible por rotura en el calentador de alta presión, según SDCF 2022011066.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.

### 3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.2	Limitada en 105 MW por control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Kelar GNL	49.4	TG1 limitada a generar con Diésel por problema en sistema de agua NOX, según LF 2021002664
Mejillones IEM	95.9	Limitada en 255 MW por vibraciones en VTI B, según IL 2022000197.
Nueva Ventanas	87.6	Limitada a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso, AGC Indisponible. Causa informada: Unidad limita su generación por inestabilidad en control de carga. Según SICF 2022010956.
PFV Malgarida	90.7	Limitada en 185 MW. Causa informada: Falla en alimentador 8, según IL 202200227.
TER Mejillones-CTM1	71.9	Limitada en 135 MW por presurización hogar caldera, según IL 2021002669.
TER Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
TER Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
TER Ventanas II	68.2	Limitada en 150 MW por control de presión del domo, según IL 2022000111.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento mayor , según SD 2021087121.
Kelar GNL	49.4	TG-2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021115786.

### 3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	En período de puesta en servicio.
HP Las Lajas	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Malleco Norte	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Combarbala	0.0	En período de puesta en servicio.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Atacama-2 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Nehuenco 2 GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Gas Arg	100.0	Limitada en participar en CSF. Causa informada: Con cargas superiores a 268 MW por inestabilidad en la combustión. AGC disponible de mínimo técnico a 268 MW, según IL 2022000038.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada sin CPF, por falla en sistema de control, según IL 2022000220.



## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PFV Sol del Desierto, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Sol de los Andes, PFV Diego de Almagro Sur, Alfalfal 2 U-1, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 426.84 m.s.n.m. y un gasto de 43 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641,69 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103.74 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:17	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
01:34	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sincronizada y cancelado IF 2022000402.
02:49	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
02:52	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 2 abierta para regular tensión.
05:10	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 abierta para regular tensión.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:19	Celeoredes	S/E Cumbre ATR-1 de 500/220 kV y 750 MVA limitado. Causa informada: Indisponibilidad de la unidad 1 por falla en sensor de temperatura de los enrollados. La unidad de reserva se encuentra en servicio reemplazando a la unidad 1, según IL 2022000228.
07:36	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
07:54	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:11	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 cerrada.
08:35	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
08:40	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:49	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 00 a 36, con alta contaminación tramo E-20 A E30, según SICF 2022011243.
09:17	TEN	S/E Changos conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
09:17	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
09:22	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:29	Transchile	S/E Charrúa conectado TR-2 de 154/66 kV, 75 MVA por control de transferencia del TR-7 de 154/66 kV, 75 MVA.
10:16	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
10:24	Enor Chile	C. Mejillones PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación del quemador del proceso productivo debido a altas vibraciones en la unidad, según SDCF 2022011332.
10:29	Transelec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado por de falla día 06.02.2022, según SICF 2022011138 - 2022011139
10:31	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortes - Lo Miranda 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022000408.
10:45	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
10:45	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
11:05	Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - P. Montt 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2022007906.

Centro de Control	Observación
11:07 STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2022000399.
11:09 Enor Chile	C. Mejillones PAM en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022011332.
11:30 Enlasa	C. Trapén limitada a 50 MW. Causa informada: Problemas de suministro de aceite a los equipos, según IL 2022000231. Cancelada 2022000215.
11:45 Engie Transmisión	S/E Iquique paño B2 limitado. Causa informada: Por funcionamiento anormal se deja fuera de servicio sistema de protecciones ASEA en paño B2 de S/E Iquique, queda en servicio sistema de protecciones LPRO, según IL 2022000232.
11:49 TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
12:00 Besalco	C. Digua U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Alarma vibración alta cojinete y radial Lado acoplamiento, según IF 2022000413.
12:23 Transelec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: SICF 2022011138 - 2022011139
12:25 Transelec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Roce bajo la línea por renewos de aromos próximo a las líneas, según SICF 2022011361 - 2022011362
13:20 Enlasa	C. Trapén limitada a 63 MW. Causa informada: Problemas de suministro de aceite a los equipos, según IL 2022000233. Cancelada 2022000231.
13:35 Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
14:00 STS	C. Masisa limitada a 6.6 MW. Causa informada: Control de temperatura en torre de enfriamiento, según IL 2022000234. Cancelada 2022000131 y IF 2022000399.
14:14 Colbún	S/E El Llano 52J1 de la línea de 220 kV El Llano - SAG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022009046 y 2022008977.
14:29 Transelec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 desconectado para regular tensión.
14:35 Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
14:55 CGE	S/E Curicó 52CS cerrado para controlar la transferencia por TR-2 de 66/13 kV, 30 MVA.
15:51 CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortes - Lo Miranda 1 cerrada y cancelado IF 2022000408.
15:52 CGE	S/E Cachapoal 52CS cerrado para controlar la transferencia por TR-1 de 66/15 kV, 25 MVA.
16:45 Besalco	C. Digua U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2022000413.
17:30 Transelec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 conectado.
17:46 Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
17:58 Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022011243.
18:09 Transelec	Línea de 220 kV Antuco - Charrúa 1 y 2 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2022011361 - 2022011362
18:35 TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:17 Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
20:19 CGE	S/E Rosario cerrado interruptor B2 por control transferencia de Línea de 66 kV Rancagua - Rosario.
20:21 Santa Fe Energía	C. CMPC Pacifico limitada a 0MW. Causa informada: Problemas de fuga en tubos sistema agua Caldera Biomasa, baja disponibilidad de vapor para las turbinas, según IL 2022000235.
21:02 Chilquinta	S/E Peñablanca TR de 115/24.5/13.2 kV, 30MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se detecta diferencia de relación transformación entre TC 400/5 y ajuste configuración en relé 7SJ85 el cual tiene configurada una relación 600/5 . Se necesita cambiar la relación de transformación de 400/5 a 600/5 ( en patio) y así evitar operación indeseada del transformador ya que algún alimentador 12 kV puede aportar una corriente residual y la protección del transformador la va a interpretar como una corriente mayor, según SICF 2022011592.
21:09 Chilquinta	S/E Peñablanca TR de 115/24.5/13.2 kV, 30 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022011592.
21:11 Escuadrón	C. Escuadrón sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW.
21:24 Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla en los SS/AA.
21:28 Transelec	S/E Charrúa conectado TR-2 de 154/66 kV, 75 MVA por control de transferencia del TR-7 de 154/66 kV, 75 MVA.
21:55 Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sincronizada.
22:26 Besalco	C. Digua U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 2.87 MW. Causa informada: Alta temperatura unidad hidráulica nex 10, según IF 2022000415.
22:28 Interchile	S/E Pan de Azúcar desconectadas CC.SS. de las línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
22:29 Prime Energía	C. Antihue U-2 limitada a 0 MW. Causa informada: Abastecimiento de diésel por parte de los proveedores, según IL 2022000236.
22:54 Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla en los SS/AA.
23:10 AES Andes	C. Nueva Ventanas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022011610. Cancelada SICF 2022010956.
23:15 CGE	S/E Cachapoal 52CS abierto topología normal.
23:15 CGE	S/E Curicó 52CS abierto, topología normal.
23:21 CGE	S/E Rosario abierto interruptor B2 topología normal.
23:45 Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 disponible y en servicio.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -34.2 [MW/m]
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -413.4 [MW]
05:23	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
14:54	San Andrés	C. San Andrés comienza a verter.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 645.1 [MW]
21:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30.9 [MW/m]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transelec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Newen	C. Newen datos SCADA con error	29/12/2021	07:30		
Comasa	C. Lautaro 1 sin datos SCADA.	03/01/2022	21:30		
Transelec	S/E Los Vilos data scada de tensión barra 1 de 220 kV.	10/01/2022	11:00		
Arauco	C. Horcones datos scada.	19/01/2022	21:00		
CGE	S/E Padre las Casas datos scada.	22/01/2022	00:00		
CGE	Data scada de S/E El Manzano y paño B2 de línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano F/S.	24/01/2022	17:58		
LAP	Scada completo.	02/02/2022	20:45		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Kelar	Hot line principal.	28/01/2022	14:00		
CGE	Hot line	06/02/2022	08:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de  
Febrero de 2022







**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 34-02-2022 15:42:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 568

Total registros Subestación: 79

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
D0202004563	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTINELA	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec se requiere desactivar reconexión automática de paños 17 y 18 en S/E Centinela, por lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de línea de paños 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 15, 17 de acuerdo al avance en las labores del tendido en S/E Encuentro.	Riesgos controlados por la empresa TRANELEC.	A solicitud de Transalec se requiere desactivar reconexión automática de paños 17 y 18 en S/E Centinela, para lavado de aislación en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:15	07-02-22 17:29
D0202113352	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUENTRO 220KV-BP1 BA S/E ENCUENTRO 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de línea de los paños 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 15, 17	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 14:50	
D0202005434	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAPEL	S/E RAPEL I1 S/E RAPEL I2 S/E RAPEL I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rooe bajo la línea de interconexión entre la Central/Rapel y la subestación Rapel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para rooe bajo la línea de interconexión entre la Central/Rapel y la subestación Rapel. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de interconexión. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Paño de 220 KV I1 de TR1 o paño de 220 KV I2 de TR2 a paño de 220 KV I3 de TR3. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 08:03		
D0202007067	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANELEC)	BA S/E CERRO NAVIA 220KV SECCION 1 BA S/E CERRO NAVIA 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra y TP asociado a la sección 1 y 2 de Barra de 220 KV y desconector 89B1-1A.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra y TP asociado a la sección 1 y 2 de Barra de 220 KV y desconector 89B1-1A. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 KV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 09:00	07-02-22 11:00	07-02-22 06:57	07-02-22 11:25		
D0202007068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANELEC)	BA S/E CERRO NAVIA 220KV TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores de marcos de Barra de Transferencia de 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores de marcos de Barra de Transferencia de 220 KV. Restricciones: No reconectar interruptor 5238 (en caso de haber un interruptor transferido) y Barra de Transferencia de 220 KV (en el caso). Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de Transferencia de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 11:00	07-02-22 17:00	07-02-22 11:25	07-02-22 14:12		
D0202007502	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapaca: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios Paños 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 15, 17 Barra 220 KV Sección 1 y 2 y Marcos de Línea. Levantamiento de partes y piezas.	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios Paños 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 15, 17 Barra 220 KV Sección 1 y 2 y Marcos de Línea. Levantamiento de partes y piezas. Restricciones: Tarapaca: 5211, 5212, 5213, 5214, 5217, 5218, 5219, 5238 No reconectar Laganas, 5235, 5236 No reconectar Córdones, 5211 No reconectar Central Tarapaca, 5207V, 52-188A02, 5216, 5219 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 5-Tarapaca o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapaca o Paño Transformador I1-Tarapaca o Paño Transformador I2-Tarapaca o 220KV Tarapaca-Laganas, C1 o L 220KV Tarapaca-Laganas, C2 o L 220KV Tarapaca-Córdones, C1 o Paño Asplador J802-Tarapaca o Paño Seccionador J501-Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de los trabajos: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 15:51		
D0202009424	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Verificación servicios complementarios - prueba de descarga banco de baterías N° 110Vdc.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Verificación servicios complementarios - prueba de descarga banco de baterías N° 110Vdc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C/E, Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Encuentro, Interruptor automático N°1 (Celda S/AA 110Vdc) Abierto A disposición del jefe de faena. Subestación Encuentro, Seccionador N°7 (Celda S/AA 110Vdc) Cerrado a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	09-02-22 20:00	07-02-22 08:54	07-02-22 21:45		
D0202009124	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV-BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Elctran: Excavaciones, conformación de armaduras, moldajes, hormigones, relanos compactados, Retiro y Colocación de Grava en patios. Obras civiles en general.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Punta Colorado. A solicitud de Elctran: Excavaciones, conformación de armaduras, moldaje, hormigones, relanos compactados, Retiro y Colocación de Grava en patios. Obras civiles en general, instalación de Señalitos, Instalación de Carro perimetral, uso de maquinaria. La extensión de la barra 1 y 2 de 220KV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo se delimitará el ingreso y posición del camión con caso.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	20-02-22 20:00	07-02-22 10:55	21-02-22 09:32		
D0202009125	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV-BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Elctran: Instalación de Canalizaciones a la vista y subterráneas (EPC, BPC, Conduit CAG) PVC, para conexión a equipos y Tableros, sin intervención de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.) S/E Punta Colorado, a solicitud de Elctran: Instalación de Canalizaciones a la vista y subterráneas (EPC, BPC, Conduit CAG) PVC, para conexión a equipos y Tableros, sin intervención de equipos en explotación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Conos y Cadenas Delimitación Zona de Trabajo Delimitar con conos y cadenas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	20-02-22 20:00	07-02-22 10:55	21-02-22 09:32		
D0202009149	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILLOS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villos: MPB Reducido Banco de Baterías Selladas N° 1 de 125 Vdc. Se realizará después del lavado de aislación.	Bajo	Actividades: MPB Banco Baterías, S/E Los Villos. MPB Reducido Banco de Baterías Selladas N° 1 de 125 Vdc. Se realizará después del lavado de aislación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Los Villos, Delimitación del Área de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 14:00	07-02-22 18:00	07-02-22 14:50	07-02-22 16:51		
D0202006975	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANELEC)	MD S/E CERRO NAVIA 220KV S/P	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación. Restricciones: Normalización según a especificación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Checa - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 14:00	07-02-22 17:00	07-02-22 12:00	07-02-22 13:40		
D0202006972	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANELEC)	MD S/E CERRO NAVIA 220KV I1 P	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación. Restricciones: Normalización según a especificación. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea I1 de 220KV Cerro Navia - Rapel I (Reserva). Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: El paño I1 se encuentra en condición de Reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 11:00	07-02-22 09:34	07-02-22 10:51		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
D020200674	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	MD S/E CERRO NAVIA 220KV IZ P	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación. Restricciones: Normalización Sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea IZ de 220KV Cerro Navia - Rapel 2 (Reserva). Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo. Nota: El paño IZ se encuentra en condición de Reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 11:00	07-02-22 14:00	07-02-22 10:51	07-02-22 12:00	
D020200945	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo C/310000231 N63 En el interior del armario de interfaces ubicado en la de Telecomunicaciones, trabajos motivado por el proyecto SLAP.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador, S/E Matencillo C/31000023103 en el interior del armario de interfaces ubicado en la de Telecomunicaciones, trabajos motivado por el proyecto SLAP. Se solicita realizar la ampliación de velocidad de S/8Mbps a 20Mbps, se mantiene router Cisco 2911-3. Corriente durante la ampliación de velocidad y medición de velocidad de a lo menos de 2.0Mbps según JND/A se contará con ITD permanente para el desarrollo de estos trabajos. Durante el desarrollo de estos trabajos, se verán afectados los datos del Sistema Técnico de Seguridad, la Red de Informática, el Monitoreo de PMU al PDC y red SCADA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Matencillo o SCADA Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Matencillo, Armario de Interfaces en Sala de Telecomunicaciones. Delimitar la zona de trabajo Ejecuta el jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 10:00	07-02-22 11:00	07-02-22 14:12	07-02-22 16:05	
D0202010170	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCuentro J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro: Verificación de sincronismo en controlador de paño J6, por auditoría de SSC.	Bajo	Actividades: SE Encuentro: Verificación de sincronismo en controlador de paño J6, por auditoría de SSC. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Miraf Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Encuentro, Corrientes analógicas en controlador de paño J6 Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 20:00	08-02-22 08:00	08-02-22 02:05	08-02-22 04:04	
D0202010368	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCuentro I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro: Verificación de sincronismo en controlador de paño I7, por auditoría de SSC.	Bajo	Actividades: SE Encuentro: Verificación de sincronismo en controlador de paño I7, por auditoría de SSC. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Miraf Encuentro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Encuentro, Corrientes analógicas en controlador de paño I7 Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 21:00	08-02-22 08:00	07-02-22 10:49	08-02-22 03:05	
D0202008681	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARRIA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	*Trabajos relacionados a obra S2A005 Cambio de Circuitos 1x154KV Charria - Tap Chilia y 1x154KV Charria - Montorio.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desalambrado de desconectores (B9A6-2, B9A6-1 y B9A6-2T) y transformadores de corriente (CA), de paño Ad en paño de 154 KV. Condiciones: interruptor S2A6 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LADE, Cha-Chilán o SLAA, C.C. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 00:00	07-02-22 20:00	07-02-22 08:43	07-02-22 17:04	
D0202008682	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARRIA	S/E CHARRIA AG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	*Trabajos relacionados a obra S2A005 Cambio de Circuitos 1x154KV Charria - Tap Chilia y 1x154KV Charria - Montorio.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desalambrado de desconectores (B9A6-2, B9A6-1 y B9A6-2T) y transformadores de corriente (CA), de paño Ad en paño de 154 KV. Condiciones: interruptor S2A6 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LADE, Cha-Chilán o SLAA, C.C. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 20:00	07-02-22 08:43	07-02-22 17:04	
D0202008098	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE TARAPACA: Instalación de faena demarcaciones y delimitación de área de faena.	Bajo	Actividades: SE TARAPACA: Instalación de faena demarcaciones y delimitación de área de faena. 1.- Identificar el lugar designado para la instalación de faena acopi de equipo y material. 2.- Realizar maniobras de taje con camión pluma para posicionamiento de contenedores. 3.- Instalación de baños químicos y estaciones de emergencia. 4.- Segregación de áreas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/65: Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Tarapacá, Delimitar zona de trabajo. Delimitar Delimitar.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	11-02-22 18:00	09-02-22 12:55	10-02-22 18:46	
D0202009146	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 110KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones. MPR. Lavado de aislación Equipos Primarios paños: H2, H3, H4, H6, H7, H8, H71, H72, H73, H5. Torres de entoso ATR-1 y ATR-2 y limpieza P98B convencionales, incluye marco de barra y línea con Método de Barras seccionadas rectas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Cardones. MPR. Lavado de aislación Equipos Primarios paños: H2, H3, H4, H6, H7, H8, H71, H72, H73, H5. Torres de entoso ATR-1 y ATR-2 y limpieza P98B convencionales, incluye marco de barra y línea con Método de Barras seccionadas rectas. Restricciones: Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Copalán, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Herman Videla L., S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Planta Motta, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación L. de Toro, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Itapalco, S2H10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Itapalco, S2H10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 15:14	
D0202009421	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Verificación servicios complementarios - prueba de descarga banco de baterías N° 110Vdc.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Verificación servicios complementarios - prueba de descarga banco de baterías N° 110Vdc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SSAA, C.C. Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Encuentro, Interruptor automático N°9 (cable SSAA 110 Vdc) Abierto A disposición del jefe de faena. Subestación Encuentro, Seccionador N°7 (cable SSAA 110Vdc) Cerrado A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	09-02-22 18:00	09-02-22 08:15	09-02-22 20:05	
D0202009057	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: SE Puerto Montt: Chequeo de sistema de supervisión de SE Viteo visto desde Switch de Supervisión SE Puerto Montt. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Cusillo o SCADA Temuco o Scala Frotillar Norte o SCADA Nueva Anzol o Scada El Laurel o SCADA Cruales o SCADA Pullinque o SCADA Los Lagos o SCADA Itahu o SCADA EBR Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	08-02-22 00:00	07-02-22 11:56	08-02-22 15:46	
D0202007566	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de cargador de baterías de la subestación.	Bajo	Actividades: SE Itahu: Mantenimiento a cargadores de baterías N° 1 y N° 2 de sala de comando de 154 KV de forma alterna. Instalaciones en Riesgo: SSAA, C.C. Itahu. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Subestación Itahu, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 09:49	07-02-22 17:36	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 34-02-2022 15:42:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 268  
Total registros Subestación: 79

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
D102200687	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILLOS	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILLOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LOS VILLOS: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220KV, paños 1; 1; 1; 2; 13; 14; 18L; 18R; 15, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna.	Bajo	Activación: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E LOS VILLOS: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220KV, paños 1; 1; 2; 13; 14; 18L; 18R; 15, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Villos, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S220 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negishi, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negishi, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negishi, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Dofra Carmen, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chuqui, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Los Condores, S271 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:28	07-02-22 15:14		
D102200780	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión, adecuación y pruebas de protocolo de la función de reconexión automática (F79) de las protecciones 87L3249 y 87L3249 de la subestación Nueva Cardones, asociados al Cho. N°2 SCLM - Cumbre - Nueva Cardones.	Riesgo: Disparo intempestivo de los interruptores S209, S208, asociados al Cho. N°2 SCLM - SCLM a interruptores asociados a Barra N°2 de 500 V. Medios de Mitigación: Realizar el bloqueo correctamente, bloqueando primero los disparos y luego las salidas analógicas, protección bloqueada por test block.	Revisión, adecuación y pruebas de protocolo de la función de reconexión automática (F79) de las protecciones 87L3249 y 87L3249 de la subestación Nueva Cardones, asociados al Cho. N°2 LT SCLM - SCLM. Se hará un bloqueo de disparo de 50 BF por Test Block y por lógica Disos. Se requiere la reconexión automática (F79) deshabilitada del Cho. N°2 Cumbre - Nueva Cardones en ambos extremos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 09:54	07-02-22 20:03		
D102200490	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MERILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO 113 S/E ENCUENTRO 112	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del Ingreso. Trabajo realizado por Transiel. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S213 en S/E Encuentro; No reconectar S21 en S/E Cerro Dominador; No reconectar S22 en S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del Ingreso. Trabajo realizado por Transiel. Condiciones requeridas: No reconectar S212, S213 en S/E Encuentro; No reconectar S21 en S/E Cerro Dominador; No reconectar S22 en S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:09	07-02-22 14:59		
D1022009572	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PANQUEHUÉ	S/E NUEVA PANQUEHUÉ H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga y pruebas de nuevos ajustes del paño H1 de SE Nueva Panquehué según ECAP de S/E Rio Aconcagua, proyecto NUP 1072. Se intervienen los sistemas 1 y 2 de manera alternada. No se cambian los ajustes, al término de los trabajos quedan los ajustes originales.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Carga y pruebas de nuevos ajustes del paño H1 de SE Nueva Panquehué según ECAP de S/E Rio Aconcagua, proyecto NUP 1072. Se intervienen los sistemas 1 y 2 de manera alternada. No se cambian los ajustes, al término de los trabajos quedan los ajustes originales.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-02-22 08:00	07-02-22 17:30	07-02-22 10:10	07-02-22 18:28		
D1022004858	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 13 S/E ANA MARIA 15 S/E ANA MARIA 16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del Ingreso en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transiel. Condiciones requeridas: No reconectar S212-S215-S216 en S/E Ana Maria.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del Ingreso en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transiel. Condiciones requeridas: No reconectar S212-S215-S216 en S/E Ana Maria.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:09	07-02-22 14:59		

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 24-02-2022 15:42:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generados: 158

Total registros Central Generadora: 17

Nombre	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
D0022005291	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-22 08:15	07-02-22 16:25	07-02-22 09:18	07-02-22 20:50
D0022008676	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	214	Se requiere unidad generando sobre 214 MW, para realizar medición semestral de plantas.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere unidad generando sobre 214 MW, para realizar medición semestral de plantas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-22 09:00	07-02-22 19:00	07-02-22 09:05	07-02-22 17:10
D0022011650	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar reparaciones por tubo roto de caldera.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizarán con la unidad fuera de servicio.		No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-02-22 23:10	11-02-22 23:59	08-02-22 23:10	16-02-22 23:00
D0022009398	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDEL GENERACION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANTILCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	320	Mad MMDO, enlace Charrúa-Puntilla-Antuco.	Riesgo Bajo, Trabajos supervisados en Terreno	Cambio de IP de equipo MMDO de SE Charrúa para conexión con equipo ASB.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-22 08:00	08-02-22 18:00	07-02-22 12:26	09-02-22 20:08
D0022004258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	355	Lavado de aisladores transformador principal	Lavado de aisladores transformador principal	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-22 08:00	07-02-22 16:00	07-02-22 10:14	07-02-22 20:50
D0022009096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ARCA	TER ARCA GMMR U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		El riesgo es Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo mayor.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-02-22 08:00	18-02-22 17:00	07-02-22 09:24	18-02-22 15:35
D0022008475	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	124	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kv., pafios J1, D, M, W, R1, R2, J5 Incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Solicitar No reconectar S26.	El riesgo es bajo, porque solicitan no reconectar S26.	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kv. (Trabajos de toreros, Central Espinos disponible en caso de generación).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:37	07-02-22 15:06
D0022004489	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	75	Realizar pruebas de válvulas de tubería. Servicios complementarios indispensables durante la prueba (CFE y CTE). Unidad en 75 MW fijos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Realiza pruebas de válvulas de tubería. Servicios complementarios indispensables durante la prueba. Unidad en 75 MW fijos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-22 05:00	07-02-22 08:00	07-02-22 04:51	07-02-22 06:34
D0022009869	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CFE.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CFE.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-22 07:00	08-02-22 07:00	07-02-22 00:32	07-02-22 04:03
D0022009894	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CFE.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CFE.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-22 07:00	08-02-22 07:00	07-02-22 00:32	07-02-22 04:03
D0022009076	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA HIGUERA	HP LA HIGUERA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Terciario de Frecuencia de Unidades 1 y control de Higiene, según caso DE 03709 11: 0807. Cronograma de verificación de Servicios Complementarios Se realizarán variaciones de potencia activa de 0 a 85 MW y variación de potencia reactiva en riesgo a determinar durante los pruebas. Todas las pruebas a realizar, serán en estricta coordinación con el CEN.	Bajo riesgo, Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Terciario de Frecuencia	No hay verimientos asociados	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-22 08:00	07-02-22 20:30	07-02-22 08:31	07-02-22 18:28
D0021114253	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP MC1	HP MC1 U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	Reparación de bombas de refrigeración limitadas en botacátoma	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-02-22 00:00	08-02-22 23:59	07-02-22 08:10	08-02-22 17:51
D0022001298	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNTOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNTOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-22 08:00	07-02-22 16:15	07-02-22 09:18	07-02-22 20:50
D0022011132	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORACID S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MEDICIONES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y reparación del quemador del proceso productivo debido a altas vibraciones en la unidad. Condiciones requeridas: unidad PAM fuera de servicio, S2622 abierto.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación del quemador del proceso productivo debido a altas vibraciones en la unidad. Condiciones requeridas: unidad PAM fuera de servicio, S2622 abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-02-22 10:24	07-02-22 23:59	07-02-22 10:24	07-02-22 11:09
D0022009558	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PAONALES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de inyección de potencia hasta 300 MW para verificación de estado de equipos Generats (Pruebas rutinarias).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la C. Paonales para pruebas operacionales.	Central Paonales 100 % disponible para el CDC en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-22 19:00	07-02-22 21:00	07-02-22 20:30	08-02-22 21:21
D0022010306	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EL TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo Bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el SO)		07-02-22 10:00	07-02-22 14:00	07-02-22 10:39	07-02-22 16:08
D0022008608	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	120.19	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PPV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PPV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-22 05:00	07-02-22 23:00	07-02-22 07:49	07-02-22 20:20

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 24-02-2022 15:42:13  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 248  
 Total registros Línea: 72

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
02022005206	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTHUES 120KV	TAP LA LAJA - QUELTHUES 120KV C2	Roca y pódre Franja serodumbre	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a circuito.	Riesgo bajo, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio	Circuito fuera de servicio para minimizar riesgo	No tiene consumo afectado	ninguno				07-02-22 06:00	07-02-22 20:00	07-02-22 06:05	08-02-22 14:57	
02022009767	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salud).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Sefalilar y Reconexión F/S 5211 y 5212, S/E Crucero Sefalilar y Reconexión F/S 5213 y 5213; S/E La Cruz/Sefalilar y NR 5211 - 5211 - 52171 - 52172; S/E BARRILES Sefalilar y NR 5211 - 5212 - 520-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:38	07-02-22 13:50		
02022007375	Línea	Ejecución Extensa	CAP CUP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea 220 KV Cardones-Llano de Llampos con sistema energizado	Pérdida de flujo eléctrico por Línea 220 KV Cardones - Llano de Llampos	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno				07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 07:51	07-02-22 14:58	
02022009297	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y pódre Franja serodumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV San Vicente Tls cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 10:09	07-02-22 19:58
02022010271	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - LAS CABRAS 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y pódre Franja serodumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 5283 de S/E Santa Elvira por trabajos de poda, roce y tala en LT 66KV Santa Elvira-Nueva Aldea. Esta coordinado con Nueva Aldea la prevención en su extremo.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 19:07	07-02-22 09:26	07-02-22 17:39
02022010274	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - HUATIL 66KV	COCHARCAS - HUATIL 66KV C1	Roca y pódre Franja serodumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 5285 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roce y tala en LT 66KV Cocharcas-Huata.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:05	07-02-22 08:05	07-02-22 09:26	07-02-22 15:21
02022009586	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CALERA - EL MILÓN 44KV	SECCION 1 DE 44KV C1 SECCION 2 DE 44KV C1 SECCION 3 DE 44KV C1 SECCION 4 DE 44KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 09:00	07-02-22 17:00	07-02-22 09:32	07-02-22 16:25
02022010267	Línea	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION CHILQUICAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHILQUICAMATA - 10A 100KV	CHILQUICAMATA - 10A 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado mecanizado de aislación en torres, solicitado por cliente.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Condición requerida en S/E Chuquicamata: Apertura de 52H11 y en S/E 10A: Apertura de 52H11	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:11	07-02-22 17:40
02022009767	Línea	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION CHILQUICAMATA	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS SE ENCUENTRO 220KV C1	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS SE ENCUENTRO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se lavado de aislación según programa de cliente a línea y paños	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Tohack: Sefalilar y No Reconectar 5232 S/E Encuentro: Sefalilar y No Reconectar 525	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 19:00	07-02-22 09:40	07-02-22 16:01
02022009720	Línea	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO MALES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - MMH 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS 220 KV SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUÑAS 220 KV SE ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tohack	Riesgo menor debido carácter preventivo	Condición requeridas: S/E MMH: NO RECONECTAR 5211 S/E ENCUENTRO: NO RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 20:00	07-02-22 09:08	07-02-22 16:02
02022010128	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUT - LABERINTO 220KV	KAPATUT - EST. 2B - LABERINTO 220KV C1 EST. 2B - LABERINTO 220KV C2 KAPATUT - EST. 2B 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en LT 2x220KV Laberinto-Kapatut. No reconectar interruptor 52111 y 52133 en S/E Laberinto y en coordinación con SAESA no reconectar interruptores 5211, 5213, 5233 y 5234 en S/E Kapatut.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizará lavado de aislación en LT 2x220KV Laberinto-Kapatut. No reconectar interruptor 52111 y 52133 en S/E Laberinto y en coordinación con SAESA no reconectar interruptores 5211, 5213, 5233 y 5234 en S/E Kapatut.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:30	07-02-22 18:00	07-02-22 06:44	07-02-22 14:14
02022009873	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220KV	CHACAYA - EL COBRE 220KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 528, 5237 No Reconectar S/E El Cobre: 528, 5238 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 06:30	07-02-22 17:00	07-02-22 08:37	07-02-22 14:41
02022009585	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 120KV C1	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección con Dron, termografía y cronografía.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo. Riesgo Bajo.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 16:00	07-02-22 08:51	07-02-22 20:22
02022009571	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPIALA - A 110KV C2	CENTRAL TOCOPIALA - EST. N°36 - 120KV C2 EST. N°36 - EST. N°72 - 120KV C2 EST. N°72 - A 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección con Dron, termografía y cronografía.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo. Riesgo Bajo.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 16:00	07-02-22 08:51	07-02-22 20:22
02022009748	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCULO 220KV L1 C1	GUACOLDA - MATENCULO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar 5211-5212 en S/E Guacolda y NO reconectar 5235-5236 en S/E Matenculo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5211-5212 en S/E Guacolda y NO reconectar 5235-5236 en S/E Matenculo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:43	07-02-22 16:44
02022009772	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCULO 220KV L2 C3	GUACOLDA - MATENCULO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en S/E Guacolda y NO reconectar 5239-52310 en S/E Matenculo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5213-5214 en S/E Guacolda y NO reconectar 5239-52310 en S/E Matenculo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:44	07-02-22 16:44
02022009700	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ANTUCOYA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea energizada. (Tramo 1, 2 y 3)	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Enlace: Sefalilar y No reconectar 5215 S/E Antucoya: Sefalilar y No reconectar 5211	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 09:30	07-02-22 15:43
02022004663	Línea	Ejecución Extensa	MINERA COLLAPASA	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - EST. 346 - 395 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 399 - COLLAPASA 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 - 395 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 399 - COLLAPASA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marco de barra principal sección N° 1,2 y de transferencia, marco de línea de acuerdo al avance del trabajo (a realizar por Transelac)	Riesgo bajo, trabajos se realizarán en condiciones de seguridad sin consumo de energía.	Se deshabilitarán las reconexiones del 528 y 529 en S/E Encuentro y 5213 y 5214 en S/E Collapasa.	No tiene consumo afectado	ninguno						07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:33	07-02-22 14:08
02022010205	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'Higgins 220KV	MEJILLONES - O'Higgins 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de multa de fibra óptica OPGW en torres 30 y 132 de la línea O'Higgins - Mejillones, problema de atenuación y falla en flamenets.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Interferencia de señales 578 mientras dure intervención Interferencia en comunicaciones de medidores mientras dure intervención Interferencia en comunicaciones de enlaces de supervisión del enlace O'Higgins-Mejillones mientras dure la intervención Impacta seguridad de comunicación de la línea Atacama-O'Higgins dado que el anillo multiplicado se cierra por el segmento Mejillones - O'Higgins, desde el sector costa. Interferencia de señales 578 mientras dure intervención Interferencia en comunicaciones de medidores mientras dure intervención Interferencia de comunicaciones de enlaces de supervisión del enlace O'Higgins-Atacama mientras dure intervención	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	14-02-22 00:00	07-02-22 12:11	07-02-22 14:40
02022010122	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA SECA - 640 66KV	TAP OFF 360 - TAP OFF 401 66KV C1 TAP OFF 360 - 360 66KV C1 TAP OFF 401 - 401 66KV C1 TAP OFF 401 - 401 66KV C1 TAP OFF 401 - 360 66KV C1 TAP OFF 401 - 360 66KV C1 360 - TAP OFF 401 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado torres cto. 640-940	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condición requeridas, orden de no reconectar: S/E Laguna Secca 52B3 S/E 405 52B21 S/E 404 52B22 S/E 940 52B64 S/E 403 52B23 S/E 305 52B71 S/E 401 52B27 S/E 401 52B21 S/E 401 52B64 S/E 404 52B64 S/E 404 52B64 S/E 404 52B64 S/E Escondida52B3	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 20:00	07-02-22 09:00	07-02-22 14:40
02022009735	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL CHAGUAL - LOS VILLOS 220KV	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 CENTRAL SAN JAVIER - ESTRUCTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 527 en S/E Los Villos y el 52715 en S/E Central Chagual a solicitud de Transelac para trabajos en S/E Los Villos de lavado de aislación de instalación en servicio (Barra). Barra de 220 KV secciones 1 y 2.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimiento de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:28	07-02-22 15:34
02022010190	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - LOS VILLOS 220KV	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 52815 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelac por trabajos de construcción de fundaciones (excavaciones, enfiladuras, hormigonado, construcción malla de puesta a tierra) bajo línea de 66 KV San Javier - Constitución. Trabajo bajo línea energizada.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:08	07-02-22 16:17
02022009878	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TRES PINOS - CANTETE 66KV	TRES PINOS - CANTETE 66KV C1	Roca y pódre Franja serodumbre	Sin Limitación	Se requiere no reconectar Línea 66 KV Tres Pinos Cañete, por trabajos de Tala de árboles de pino, entre estructuras 142 a 149.	Riesgo controlado. Se mantendrán las distancias de seguridad para líneas de 66 KV.	Registro interno PT 2022-0040. Trabajo se ejecutará en horario diurno entre las 08:00 horas y las 18:15, dentro del periodo solicitado.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	18-02-22 18:15	07-02-22 09:25	11-02-22 13:31
02022010224	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR - PUERTO VARAS 66KV	FRUTILLAR - ESTRUCTURA N°120 66KV C1 ESTRUCTURA N°120 - PUERTO VARAS 66KV C1 FRUTILLAR - ESTRUCTURA N°88 66KV C2 ESTRUCTURA N°88 - PUERTO VARAS 66KV C2	Roca y pódre Franja serodumbre	Sin Limitación	No reconectar líneas 66 KV Frutillar Plus, Varas N°1 y N°2 por Tareas de poda y tala de árboles con prioridad N°1 y N°2 en Franja de seguridad.	Se mantendrán las distancias mínimas de seguridad con respecto a los puntos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno						07-02-22 08:00	10-02-22 18:00	09-02-22 15:04	10-02-22 20:44
02022009782	Línea	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	LOLLELHUE - LA UNION 66KV	LOLLELHUE - LA UNION 66KV C1 LOLLELHUE - LA UNION 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar línea 66 KV Lollelhue Unión N°1 y 2 a solicitud de TRANSELEC por trabajo en operación de fase de alta tensión, instalación y retiro de postes, tendido de conductor y cable OPGW, tendido y remate entre los ramos T5-T6 de la nueva LT Pichiquil-Tono 2450KV. Faenas por proyecto N°P 1806 de Transelac.	El riesgo de la faena es bajo y controlado de parte de Transelac.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (5001 215 de Transelac registro interno 575).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	13-02-22 00:00	07-02-22 07:21	13-02-22 20:33
02022009785	Línea	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	LOLLELHUE - LA UNION 66KV	LOLLELHUE - LA UNION 66KV C1 LOLLELHUE - LA UNION 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar línea 66 KV Lollelhue Unión N°1 y 2 a solicitud de TRANSELEC por trabajo de Montaje de perfil de anclajes y empujados cruzo como T8a T8b con línea 2460V Lollelhue-La Unión T16-T17 (nueva). Tendido de conductores y cable OPGW, tendido de conductores, remate de conductor y OPGW de la nueva LT 2450KV Pichiquil-Tono. Faenas por proyecto N°P 1806 de Transelac.	El riesgo de la faena es bajo y controlado de parte de Transelac.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (5001 215 de Transelac registro interno 575).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	13-02-22 20:00	07-02-22 07:21	13-02-22 20:33
0202114998	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades asociadas al proyecto línea de 220 KV los Cándores - Ancoas, circuito 1 y 2 de ENEL N°P 1416.	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: A solicitud de ENEL por trabajos de tendido de conductores y OPGW entre poste subterráneo 294-295 y Marco de Líneas bajo línea energizada de 500 KV Entre Rios-Ancoas, C2 Instalaciones en Riego: L 500KV Entre Rios-Ancoas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo: del cable de Barra: Subestación Ancoas, Zona de trabajo Delimitar zona de trabajo. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 2.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 16:17
02022002754	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C1 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Hacer un Franja de serodumbre. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Rato-Charrua, C1 o Línea 220KV Rato-Palmuche-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo: del cable de Barra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:39	07-02-22 17:50
02022002763	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Hacer un Franja de serodumbre. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Rato-Charrua, C1 o Línea 220KV Rato-Palmuche-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo: del cable de Barra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:39	07-02-22 17:50

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-02-2022 15:42:13  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 268  
 Total registros Línea: 72

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo	Fecha Efectivo	
D10022003096	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARULLA - RALCO 220KV	CHARULLA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Ralco-Charulla, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmuco-Charulla, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 17:50		
D10022003864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARMACOTA 220KV	CONDONES - PARMACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y medición de corrosión de tramos estructuras E1-E25, E40-E60, E205-E332, E445-E450, E450-E524 de la línea 220 kV Condones - Parmacota, con línea energizada	Bajo	Actividades: inspección y medición de corrosión de tramos estructuras E1-E25, E40-E60, E205-E332, E445-E450, E450-E524 de la línea 220 kV Condones - Parmacota, con línea energizada Restricciones: Condones, 5212 No reconectar Parmacota, 5211 No reconectar Parmacota, 5211 No reconectar Parmacota, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 16:17		
D10022006391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con CDE.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Los Peumos - Temuco. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:30	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 20:00		
D10022004985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSAL - DUQUECO 220KV	EST. 61A - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENGE Y STN.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220V El Rosal - Duqueco. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 20:00		
D10022005392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas finales de recepción de línea 220 kV Tarapacá - Puerto Patache C2. Prueba de resistencia de contacto de estructuras de anclaje y ML.	Bajo	Actividades: Pruebas finales de recepción de línea 220 kV TAR-PUP 2; Prueba de resistencia de contacto de estructuras de anclaje B.M. Restricciones: Tarapacá, 5213 No reconectar Condones, 5211 No reconectar Condones, 5211 No reconectar Condones, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 18:27		
D10022005481	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras B4 y B5	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras B4 y B5 Restricciones: Tarapacá, 5215, 5216 No reconectar Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riego: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 20:00		
D10022005482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras B4 y B5	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras B4 y B5 Restricciones: Tarapacá, 5215, 5216 No reconectar Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riego: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 20:00		
D10022005587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Proyecto Tech QBI: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 a 21 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Condones C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Tech QBI: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 a 21 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Condones C1 Restricciones: Tarapacá, 5213 No reconectar Condones, 5211 No reconectar Condones, 5211 No reconectar Condones, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 15:51		
D10022006397	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSAL - DUQUECO 220KV	EST. 61A - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENGE Y STN	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV El Rosal - Duqueco. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:30	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 20:00		
D10022006422	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV C1 ALTO JAHUEL - EL ROSAL 220KV C1 EL ROSAL - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Central Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 07:30	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 16:17		
D10022006423	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL ROSAL 220KV C2 EL ROSAL - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Central Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 07:30	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 16:17		
D10022006466	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea 500 kV Ancoa Alto Jahuel, 1- Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 18:27		
D10022006471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PANIMAVIDA - CHACHULIN 66KV	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHULIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea 500V Entre Rios Ancoa, 1- Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV Panimavida-Chachulin.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 07:36	07-02-22 17:57		
D10022006477	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea 500V Entre Rios Ancoa, 1- Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 17:56		
D10022006482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PANIMAVIDA - CHACHULIN 66KV	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHULIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y Poda de árboles próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riego: Línea 500V Panimavida Chachulin, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV Panimavida-Chachulin.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 07:36	07-02-22 16:51		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-02-2022 15:42:13  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 268  
 Total registros Línea: 72

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
D10022001361	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ANTILCO - CHARBUA 220KV	ANTILCO - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Nose bajo la línea por remaneros de arboles próximo a las líneas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charua 1 a Línea 220KV Antuco-Charua 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-02-22 11:30	07-02-22 18:00	07-02-22 11:25	07-02-22 18:00
D10022000957	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 17:57	
D10022000958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 17:57	
D10022000907	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de paneles y placas policarbonato en estructurales, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Instalación de paneles y placas policarbonato en estructurales, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 07:30	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	07-02-22 17:04	
D10022007343	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corta de árboles próximo a instalación energizada, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ETR. 79 a 80 - 86 a 87 - 94 a 95 - 97 a 98 - 108 a 109. Restricciones: Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	07-02-22 17:50	
D100220009835	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de Obras del área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Effercatura, Hormigado, Construcción Malla de Puesta a Tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 305 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Constitución-San Javier, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	07-02-22 16:17	
D10022007960	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARIACOTA 220KV	CONDONES - PARIACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación defensa fluvial tipo gavión en línea 220 KV Córdones - PARIACOTA entorno a estructura Nº 492.	Bajo	Actividades: Instalación defensa fluvial tipo gavión en línea 220 KV Córdones - PARIACOTA entorno a estructura Nº 492. Restricciones: Subestación Pariacota, S2H con bloqueo a la reconexión. Subestación Córdones, S2H con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Córdones-Pariacota, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 07:18	07-02-22 20:00	
D10022000703	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500V	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Polpaico: Trabajos programados para construcción de obras civiles, excavaciones, armado y montaje de estructuras, pruebas eléctricas.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para construcción de obras civiles, excavaciones, armado y montaje de estructuras, pruebas eléctricas. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500V Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 17:00	07-02-22 05:30	07-02-22 17:00	
D100220009055	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE PICHIRPULLI - RAHUE 220V C1	RAHUE PICHIRPULLI - RAHUE 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos coordinados con Chiquita y eléctrica Huatayo.-	Bajo	Actividades: Tendido de cables aéreos, conductores, cable de guarda OPW, tendido y remate entre vanos T2-T3 de LAT 2x060KV Pichirpulli-Times, sobre vano torres T2-T3-T3 de línea energizada 2x20 KV Pichirpulli - Rahue 1 y 2 - Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirpulli - Rahue, C1 o línea 220 KV Pichirpulli - Rahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 20:00	06-02-22 07:38	07-02-22 21:45	
D100220009056	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE PICHIRPULLI - RAHUE 220V C2	RAHUE PICHIRPULLI - TAP PICHIRBRAHE - RAHUE 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos coordinados con Chiquita y eléctrica Huatayo.-	Bajo	Actividades: Tendido de cables aéreos, conductores, cable de guarda OPW, tendido y remate entre vanos T2-T3 de LAT 2x060KV Pichirpulli-Times, sobre vano torres T2-T3-T3 de línea energizada 2x20 KV Pichirpulli - Rahue 1 y 2 - Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirpulli - Rahue, C1 o línea 220 KV Pichirpulli - Rahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 20:00	07-02-22 05:30	07-02-22 21:45	
D10022001362	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ANTILCO - CHARBUA 220KV	ANTILCO - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Nose bajo la línea por remaneros de arboles próximo a las líneas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charua 1 a Línea 220KV Antuco-Charua 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 11:30	07-02-22 18:00	07-02-22 11:25	07-02-22 18:00	
D100220009015	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220V	DUQUECO - LOS PEUMOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos coordinados con STN y CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Temperalidad de los Riesgos: Línea 220KV Duqueco - Los Peumos Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	07-02-22 18:00	
D100220009836	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 145 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 145 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de Obras del área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Effercatura, Hormigado, Construcción Malla de Puesta a Tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 305 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Constitución-San Javier, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	07-02-22 16:17	
D10022007639	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PULINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque Los Lagos, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	07-02-22 18:16	
D10022004699	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PABRAL - PUEBLO SECO 154KV	EST.517 - EST. 607N 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Peral - Pueblo Seco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	07-02-22 18:00	
D10022003958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220V	EL TORO - ANTUCO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 a Línea 220KV El Toro-Antuco, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:30	08-02-22 03:36	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 34-02-2022 15:42:13  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 248  
 Total registros Línea: 72

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
D10022003957	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: No se franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220KV El Toro-Antuco, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos, del jefe de faena: No hay. Actividades: No se franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmuco-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos, del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	08-02-22 02:36	
D10022003995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: No se franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrúa-Charra, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmuco-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos, del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 17:50	
D10022003705	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: No se franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrúa-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos, del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 05:33	07-02-22 14:45	
D10022011343	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	MANTENCION - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO EXTRAORDINARIO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 AISLACION CON ALTA CONTAMINACION TRANS E-20 a E38	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO EXTRAORDINARIO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 AISLACION CON ALTA CONTAMINACION TRANS E-20 a E38. Restricciones: Subestación Maquehue, S2H2 con bloqueo a la reconexión (movimentado Subestación Cardenes, S2H2 con bloqueo a la reconexión (movimentado Subestación Castillo, S2E con bloqueo a la reconexión (movimentado Subestación N. de Toro, S2H3 con bloqueo a la reconexión (movimentado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maquehue-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos, del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:49	07-02-22 17:58	
D10022006488	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: No se franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos, del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuitos 1 y 2 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 18:56	
D10022006499	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2	EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: No se franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos, del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 06:00	07-02-22 18:56	
D10022011188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Investigación causa de falla	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapado por de falla 06.02.2022 Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrúa, C2 o Línea 220KV Antuco-Charrúa, C1 Temporalidad 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			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 10:29	07-02-22 12:23	
D10022011189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Investigación causa de falla	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapado por de falla 06.02.2022 Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrúa, C2 o Línea 220KV Antuco-Charrúa, C1 Temporalidad 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			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 10:29	07-02-22 12:23	
D10022004203	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1, EST. DE BOMBEO SG N°2	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG2 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores de estructuras de líneas. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1, no reconectar S2H11 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1, no reconectar S2H11 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 09:42	07-02-22 14:55	
D10022006206	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de aislación con instalaciones energizadas medido potencial en estructura 210	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado. Mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y las distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (mantener conductos de vida). Riesgos: Descarga eléctrica, Mitigación: Uso de parlan aislado, realizar chequeo de EPP (ambos) antes del trapado a la estructura, correcta manipulación al momento de escalar.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 10:32	07-02-22 17:08		
D10022006746	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPHEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipse en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Top Off Río Toltén: S213 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:54	07-02-22 18:40	
D10022006842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPHEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEIPEUCO 110KV	CUNCO - MEIPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda, roca, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Meipeuco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-22 08:00	07-02-22 18:00	07-02-22 08:54	07-02-22 18:40	



ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Cristalerías de Chile S.A.

**Número:**

2022000432

**Solicitante:**

Diego Mesias

**Empresa:**

CRISTALERÍAS DE CHILE S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E CRISTALERIAS

**Falla Sobre:**

transformador

**Elementos**

Tipo: transformadores2d - CRISTALERIAS 110/12KV 25MVA 1

Nombre : CRISTALERIAS 110/12KV 25MVA 1

Fecha Perturbacion : 07-02-2022 09:27

Fecha Normaliza : 07-02-2022 10:30

Protección : 51ABC

Interruptor : 52-120

Consumo : 12.5 MW

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Valparaíso

**Comuna**

Llay Llay

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Falla en barra

**Comentarios Tipo Causa:**

Fatiga de material en muestra de tensión de TP/4-5-6.En barra de switchgear principal de subestación receptora.

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

**-Elemento:** Transformadores de potencial

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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** en investigación, falla se produce en celda de transformador de potencial 4-5-6

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Corte de energía interno de toda planta por operación de protecciones, de acuerdo a lo esperado

**-Acciones Inmediatas:** se aísla celda afectada

**-Hechos Sucedidos:** se repone el servicio eléctrico al interior planta

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se contacta a proveedor de celda, para inspección y determinar falla

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** verificar internamente celda en conjunto con proveedor para buscar posibles fallas futuras

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

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CRISTALERÍAS DE CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 0

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

07-02-2022 09:27

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

07-02-2022 10:30

 Archivos Subidos

---

**Archivo****Fecha Subida**

---