

Estudio para análisis de falla EAF 483/2022

"Apertura intempestiva del interruptor 52C4 de S/E Paniahue"

Fecha de Emisión: 12-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/12/2022
Hora	12:30
Consumos desconectados (MW)	5.6
Demanda previa del sistema (MW)	10608.44
Porcentaje de desconexión	0.053 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Paño C4 de S/E Paniahue / PA006T058SE185T058
Tipo de instalación	Paño
Tensión nominal	13.2 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Paño C4 de S/E Paniahue / PA006T058SE185T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica, por medio de la operación de la función temporizada de sobrecorriente de fases.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la apertura automática anteriormente señalada fue debido a un error en el cambio del grupo de ajustes de protecciones, realizado 99 minutos antes del evento, desde el grupo alternativo al normal, el cual tenía ajustado un umbral de operación menor.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE7: Error de operador.

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

- Detalle del error específico cometido por el personal.
- Registro de las corrientes medidas por fase en el paño C4 de S/E Paniahue.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses.

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 198_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 213_2021	La empresa CGE S.A. indica: Mediante solicitud de curso forzoso N°2021070852 se realiza revisión física del interruptor 52CT1 y del desconectador 89BT1 de S/E El Maitén. Se realizan las siguientes reparaciones: Se inspecciona desconectador del transformador 89BT1, detectándose dos aisladores con indicios de descarga eléctrica y aislación quebrada. No se observan daños en ninguno de los contactos eléctricos. Se procede a reemplazar el aislador de la fase 3 que estaba más dañado.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 246_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 361_2021	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 366_2021	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: A solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional se realizan las maniobras de normalización de topología previa al Bypass del paño BT, habilitando nuevamente dicho interruptor 52BT de S/E Lirquén. Mediante la solicitud de desconexión por curso forzoso N°2021110945, se realiza nuevamente la desconexión del paño BT, esta vez considerando el bloqueo de la protección diferencial.	La empresa CGE S.A. señala que no existen acciones correctivas de largo plazo que señalar.
EAF 009_2022	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 018_2022	CGE Transmisión señala que no hay.	CGE Transmisión señala que no hay.
EAF 275_2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 368_2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: “Está en desarrollo el proyecto MNR, NUP 3468, para el reemplazo del sistema de los interruptores 52CT1 y 52C2, actualmente en proceso de revisión de antecedentes por parte del CEN para poder concretar próximamente la puesta en servicio de los nuevos equipos”.	Las empresas CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 426_2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica “Se programa para el día 07-12-2022 la mejora en la descripción de la posición del interruptor 52E1 de S/E Avellano en el relé SEL 451”. La empresa Enel Green Power Chile S.A. indica “Como acciones correctivas, se considera la revisión del ajuste de la función de distancia (21/21N) del relé correspondiente al sistema 2 de protección (SEL-311L) de la línea 66 kV Los Buenos Aires - Los Ángeles, con el objetivo de aclarar la operación de este relé de protección, teniendo en cuenta la no operación del sistema 1 de protección, el cual corresponde a otro modelo de protección (SEL-311C). Se revisarán diferencias en los algoritmos de operación de estos dos modelos de relé, junto con detalles específicos asociados a ajustes de ambos modelos de protección”.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo. El resto de las empresas no informa acciones correctivas a largo plazo.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento asociado al evento en cuestión corresponde al sistema de protecciones del paño C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica, para lo cual su propietario no ha ingresado antecedentes en la plataforma Infotecnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite información de los mantenimientos realizados al paño C4 de S/E Paniahue y a su sistema de control y protecciones, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Sin información.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

6310: Santa Cruz.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (23-12-2022)	Informe de 5 días (28-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	27-12-2022	10-01-2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Paniahue	Chépica / C4	Chépica y Santa Cruz	5.60	0.053	NI	12:30	13:16	13:16

Total: 5.60 MW 0.053 %

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- NI: No informado.

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)
Paniahue	Chépica / C4	CGE	Regulado	5.60	0.77	0.77	4.29

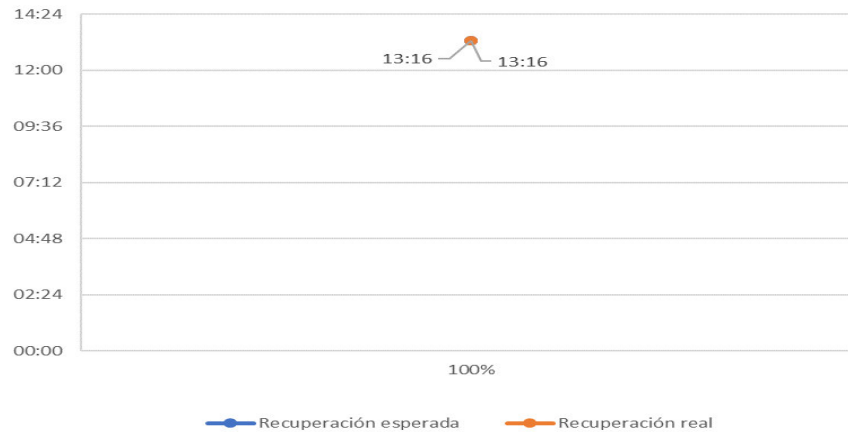
Clientes Regulados : 4.29 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 4.29 MWh

- El monto señalado corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre la recuperación real y esperada de los consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.48	0.77	5.84
Último 20 %	1.12	0.77	1.46
100 % Total	5.60	0.77	7.30

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10608.44 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Nueva Renca y Pehuenche (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 de diciembre 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 21 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de diciembre 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 CGE Transmisión S.A.:

"El miércoles 21 de diciembre octubre de 2022 a las 12:30 horas, se produce la apertura del interruptor 52C4 de SE Paniahue, afectando a los consumos de alimentador Chépica de SE Paniahue con un desprendimiento de 5,6 MW.

La operación se debió a que, durante la revisión periódica realizada por personal en terreno, este realiza el cambio de grupo de ajuste desde paso alternativo a grupo de operación normal estando este ajustado con un umbral por debajo de la demanda máxima registrada en la zona.

Producida la apertura de este equipo, en coordinación con el área de distribución de la zona, se coordina la revisión de las instalaciones, se habilita la capacidad de paso alternativo en el alimentador y se realiza el cierre del interruptor a eso de las 13:16 horas, recuperando el 100% de los consumos afectados."

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que a las 10:51 horas del día 21 de diciembre de 2022, se deshabilita por error la capacidad de paso alternativo en el reconectador 52C4 de S/E Paniahue.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

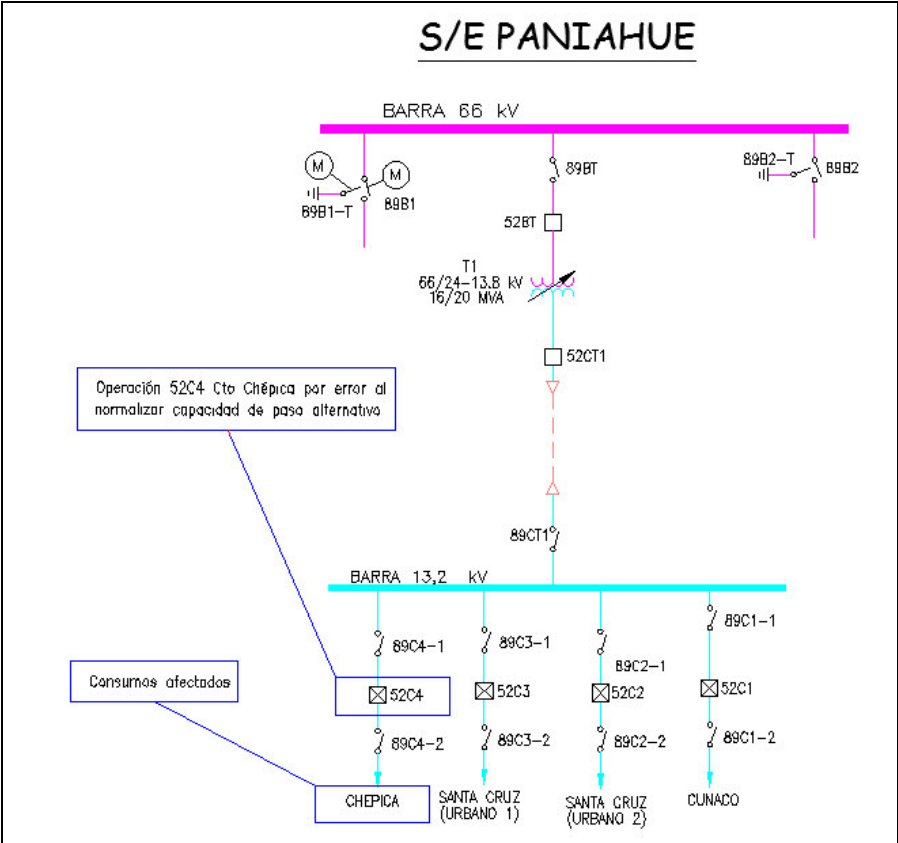
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

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
12:30	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica, por medio de la operación de la función temporizada de sobrecorriente de fases.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21-12-2022	CGE Transmisión	13:12	Se habilita la capacidad de paso alternativo en el reconector 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica.
21-12-2022	CGE Transmisión	13:16	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica. Se recuperan los consumos afectados de dicho alimentador.

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

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica, por medio de la operación de la función temporizada de sobrecorriente de fases.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la apertura automática anteriormente señalada fue debido a un error en el cambio del grupo de ajustes de protecciones, realizado 99 minutos antes del evento, desde el grupo alternativo al normal, el cual tenía ajustado un umbral de operación menor.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 5.6 MW de consumos asociados al alimentador 52C4 Chépica de S/E Paniahue.

Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió los registros de dicha protección.

Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa presenta un registro de la medición de las corrientes en instantes previos al evento en cuestión, cuyo extracto se presenta a continuación:

Fecha y hora	I 52C4 Cto Chépica	Ia 52C4 Cto Chépica	Ib 52C4 Cto Chépica	Ic 52C4 Cto Chépica
21-dic-22 12:27:00	257,3	259,1	248,1	264,8
21-dic-22 12:28:00	260,7	263,0	251,4	267,9
21-dic-22 12:29:00	263,0	264,7	254,0	270,4
21-dic-22 12:30:00	263,5	264,8	254,9	271,3
21-dic-22 12:31:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:32:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:33:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:34:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:35:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:36:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:37:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:38:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:39:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:40:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:41:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:42:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:43:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:44:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:45:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:46:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:47:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:48:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:49:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:50:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:51:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:52:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:53:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:54:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:55:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:56:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:57:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:58:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:59:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:00:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:01:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:02:00	0,0	0,0	0,0	0,1

21-dic-22 13:03:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:04:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:05:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:06:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:07:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:08:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:09:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:10:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:11:00	0,0	0,1	0,1	0,1
21-dic-22 13:12:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:13:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:14:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:15:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:16:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 13:17:00	183,5	190,7	164,0	195,9

Se aprecia que a las 12:30 horas la corriente por la fase "C" tenía un valor de 271.3 A, superando el umbral de 270 A del pickup del ajuste normal, mientras que el pickup del ajuste alternativo es de 350 A.

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

- Detalle de la generación programada para el día 21 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 21 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Compañía General de Electricidad S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume una correcta apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica, por medio de la operación de la función temporizada de sobrecorriente de fases, pero indeseada al no existir falla en el equipamiento primario.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52C4 de S/E Paniahue.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, correspondiente al alimentador Chépica, por medio de la operación de la función temporizada de sobrecorriente de fases, debido a un error en el cambio del grupo de ajustes de protecciones, desde el grupo alternativo al normal, el cual tenía ajustado un umbral de operación menor a la corriente de carga.

Cabe señalar que, si bien la operación anteriormente indicada se presume correcta, se considera indeseada al no existir una falla en el equipamiento primario.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 21 de diciembre 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 CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias para la actualización de los antecedentes técnicos de las protecciones del paño C4 de S/E Paniahue en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Mantenimientos realizados al paño C4 de S/E Paniahue y a su sistema de control y protecciones, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Registros de la protección operada en el paño C4 de S/E Paniahue, junto con su respectivo análisis, donde se pueda verificar la función de protección involucrada, con las señales que permitan además determinar el tiempo de apertura del reconectador.

Se solicitará a la empresa Compañía General de Electricidad S.A. lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en alimentador 52C4 Chépica de S/E Paniahue, junto con las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para el alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.
- Calificación urbana o rural del alimentador de distribución afectado por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 21 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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		544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Retención		10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [KUSD]		554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV		152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]		257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]		329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]		9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]		9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1275	1257	1242	1158	1161	1213	1179	1148	993	924	915	907	885	881	923	885	967	944	1051	1193	1264	1283	1279	1251	26,176
CHAPIQUINA	10	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10	1	158
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	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
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PUCLARO	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
LOSMOLLES	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
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	460
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	1083
LOSQUILLOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	4	4	3	3	2	3	3	5	3	6	7	7	7	7	130
ALFALFAL	121	114	108	107	111	107	107	106	105	105	104	96	93	91	89	89	89	91	103	107	116	117	119	119	2514
ALFALFAL-2	36	34	32	31	30	28	27	26	25	25	24	24	24	28	0	0	39	40	39	37	36	34	33	32	684
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	27	25	26	27	27	27	27	26	26	27	27	27	27	27	27	26	27	27	27	27	28	28	28	28	649
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	204
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	7	7	8	8	8	7	8	7	6	5	4	4	3	3	3	4	4	3	3	3	3	2	4	5	119
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	386
EYZAGUIRRE	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
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	73	24	24	24	24	24	24	24	73	112	112	112	112	112	112	112	1990
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	35	35	35	35	35	40	40	40	40	40	40	40	40	40	941
CONVENTO VIEJO	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
LAHIGUERA	129	130	131	131	131	130	130	131	105	105	105	105	105	105	104	104	105	105	105	103	133	133	134	135	2862
LACONFLUENCIA	143	142	143	73	73	140	130	143	82	82	82	81	82	76	142	93	79	0	87	114	143	143	137	130	2540
ELPASO	36	33	31	26	27	28	25	22	22	19	19	21	23	23	21	25	33	40	41	48	45	46	46	43	741

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14
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
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	17
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
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
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
RUCATAYO	26	26	26	26	26	26	26	26	20	23	25	23	15	15	15	15	15	15	23	23	32	32	32	20
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
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
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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
Total	941	803	738	701	666	615	551	474	317	274	287	407	610	773	958	1185	1311	1429	1625	1932	1988	1708	1529	1454	23,273
PE-TCHAMMA	7	10	6	9	18	32	47	45	38	29	44	22	18	24	32	40	42	53	64	57	44	22	11	6	718
PE-SIERRAGORDA	10	10	13	17	20	23	25	25	18	8	6	13	27	34	42	51	55	60	65	72	51	22	8	6	680
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	4	6	6	7	8	7	8	6	4	4	9	25	0	0	0	51	0	53	59	49	33	17	10	372
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	60	82	102	117	129	126	125	124	139	122	106	33	15	1284
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	13	14	14	15	14	13	5	2	1	114
PE-CALAMA	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	11	58	92	98	57	99	84	107	100	36	7	3	763
PE-TALTAL	14	17	18	18	17	15	15	17	14	8	0	0	0	0	0	0	0	15	29	27	18	10	8	8	268
PE-SARCO	74	59	52	46	41	35	27	19	11	6	4	4	9	15	26	42	56	68	84	112	121	118	118	116	1263
PE-CABOLEONES-1	61	50	45	41	36	30	22	16	10	9	10	12	19	26	35	46	55	65	76	100	111	106	101	95	1177
PE-CABOLEONES-2	77	63	55	50	45	35	27	20	13	9	9	13	24	32	41	55	66	78	95	131	144	138	131	121	1469
PE-CABOLEONES-3	72	60	52	45	40	34	26	21	15	11	10	12	19	27	36	51	61	72	90	128	150	145	138	130	1442
PE-SANJUAN	94	73	71	76	66	60	53	38	22	19	17	19	31	43	59	86	100	113	122	149	155	152	150	147	1913
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	26
PE-ELARRAYAN	54	49	45	46	44	43	33	19	13	14	18	24	34	38	40	46	50	55	58	70	73	66	65	65	1061
PE-TALINAYPONIENTE	36	32	32	31	29	26	21	17	12	10	10	13	17	20	23	26	28	29	31	38	40	39	38	37	633
PE-TALINAYORIENTE	29	24	22	19	17	12	10	7	5	5	10	18	31	38	41	47	49	50	52	61	61	54	49	42	752
PE-PUNTASIERRA	44	41	39	36	33	30	25	19	13	13	16	20	26	30	33	38	39	40	43	54	55	51	49	47	831
PE-LOSCURUROS	29	25	22	19	17	14	9	6	5	7	12	19	31	39	45	51	53	54	56	63	60	53	46	37	772
PE-MONTEREDONDO	14	14	13	12	11	8	5	5	5	8	7	8	10	9	10	12	12	13	12	15	16	15	15	15	263
PE-PUNTA PALMERAS	21	19	17	15	15	14	11	9	6	6	7	8	11	12	13	16	17	17	18	22	22	21	20	20	357
PE-CANELA	4	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	2	4	4	4	4	5	5	5	5	5	4	4	4	81

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

PE-CANELA-2	19	17	15	13	13	12	10	9	9	10	10	12	13	13	14	16	17	17	19	24	24	22	21	20
PE-TOTAL	14	13	11	10	9	8	7	6	5	5	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	17	15	15	14
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LAESTRELLA	5	5	4	5	4	4	4	4	4	3	2	2	2	3	4	5	6	7	9	10	9	7	6	5
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	4	5	4	3	2	2
PE-NEGRETE	3	2	2	2	1	1	1	0	0	1	1	2	4	5	6	8	10	10	11	12	12	9	8	7
PE-MESAMAVIDA	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	10	17	21	22	22	24	18	13	12	12
PE-ALENA	5	3	2	1	1	1	0	0	1	0	0	1	4	6	9	17	20	21	23	23	21	18	18	16
PE-CUEL	5	3	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	5	6	7	9	10	10	11	10	9	8	9
PE-LOMASDEDUQUECO	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	1	2	4	6	8	11	14	15	15	17	15	12	10	9
PE-LOSOLMOS	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	1	4	10	14	17	25	31	31	31	33	28	21	17	16
PE-RENAICO	12	10	9	9	8	8	7	7	6	5	7	9	12	15	17	21	23	25	27	30	27	23	22	23
PE-RENAICO-2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	4	3	3	2	2
PE-MALLECONORTE	9	8	8	6	5	5	5	4	3	3	5	8	15	19	25	33	38	41	41	41	33	26	24	30
PE-MALLECOSUR	9	9	8	6	5	5	4	4	3	3	4	8	14	18	22	27	31	34	34	35	30	23	23	28
PE-SANGABRIEL	18	14	9	8	8	4	4	6	4	4	4	7	11	16	21	28	32	36	38	45	42	36	40	45
PE-LAFLOR	3	2	1	1	1	1	0	1	1	1	2	3	3	4	5	7	8	9	9	10	9	7	7	8
PE-TOLPANSUR	9	6	5	4	4	3	2	2	2	3	4	6	10	12	15	19	21	23	23	28	27	22	22	23
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRE	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	1	2	3	4	5	7	8	9	11	9	8	7	7	7
PE-LAESPERANZA	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	4	3	3	3	3
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3
PE-ELARREBOL	6	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	2	2	2
PE-AURORA	57	55	54	55	56	53	49	47	39	38	36	40	49	45	46	51	54	56	60	73	80	86	93	100
PE-PUELCHESUR	55	48	47	46	47	46	47	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104	97	109	103	103
PE-SANPEDRO	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-SANPEDRO-2	29	26	24	24	24	24	25	26	23	20	0	0	0	0	0	0	0	0	29	35	36	36	36	34

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	40	1111	3657	4815	5125	5290	5353	5298	5182	5045	4930	4702	3951	1745	153	0	0	0	56,399
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0	33
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	14	15	15	15	15	15	15	14	14	11	3	0	0	0	0	156
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
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	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	16	19	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	169
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	16	27	30	31	31	31	31	30	29	26	18	6	0	0	0	0	308
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	41	69	79	80	78	75	75	73	70	62	39	12	0	0	0	0	762
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	24	87	127	136	141	140	139	137	135	130	121	91	32	0	0	0	0	1438
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	12	73	73	90	91	50	91	55	91	89	88	75	27	1	0	0	0	907
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	30	76	86	89	87	86	85	84	31	82	80	68	30	1	0	0	0	914
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	14	28	40	49	54	55	53	49	42	31	16	5	0	0	0	0	439
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	105
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	60	78	93	96	99	87	98	97	96	70	66	19	0	0	0	0	976

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	20	0	0	0	19	0	4	0	0	0	142
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	91
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	10	149	206	176	213	213	213	203	213	201	167	67	5	0	0	2249
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	43	54	55	12	55	16	55	30	53	44	13	0	0	0	496
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	13	16	17	17	16	16	15	14	10	7	5	0	0	0	163
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	110	151	145	159	168	173	173	171	167	157	122	49	0	0	1744
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	37	115	137	137	137	137	137	137	137	137	126	47	2	0	0	1562
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	25	25	25	25	25	0	0	0	25	25	10	0	0	0	220
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	7	5	3	3	8	7	2	0	0	0	80
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	8	9	8	9	9	8	4	0	0	0	103
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	6	64	90	86	93	98	100	49	0	27	88	62	26	1	0	789
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	4	24	60	80	90	92	92	91	90	89	87	81	54	15	0	0	948
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	24	91	110	115	118	121	123	122	121	119	112	94	37	1	0	1306
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	17	19	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	53
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	59	77	81	83	80	79	77	77	76	74	61	31	2	0	865
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	67	91	99	101	100	100	100	101	98	89	70	31	2	0	1073
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	18	18	18	18	18	17	15	6	0	0	0	197
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	50	66	69	70	71	0	0	0	0	56	24	2	0	0	427
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	76
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	7	8	8	8	7	3	1	0	0	0	80
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	86

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kv	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	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-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	32	37	39	41	41	38	32	25	15	6	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	329	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	50	102	146	177	194	196	194	179	151	111	59	14	1	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	65	83	83	87	90	92	93	93	93	89	76	37	2	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	47	72	78	78	78	78	77	76	74	71	56	25	3	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	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-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSALTITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAUURA	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-MONTTSOLAR	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	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-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kv	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	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-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	8	14	20	24	26	26	26	25	22	17	11	5	1	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	329	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	8	8	7	8	8	7	3	1	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	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	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0
PFV-LUNA	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	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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		544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención		10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]		554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV		152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]		257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]		329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]		9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]		9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662
PFV-LIMA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY		0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-HELIOS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS		0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-MANAO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTIAGOSOLAR		0	0	0	0	0	0	1	1	28	48	68	78	82	85	83	77	64	48	29	3	1	0	0	0	697
PFV-CURACAVI		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSGIRASOLES		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO		0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-CAIMI		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RODEO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-EL-HUASO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT		0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	65
PFV-PLACILLA		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELCASTANO		0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	81
PFV-LOSLAGOS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-LOS-TAURETES		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2		0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	79
PFV-CHANCON		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA		0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	92
PFV-ESTERO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-GRPEUMO		0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	94
PFV-PERALILLO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MOSTAZAL		0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-SANTA_CAROLINA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-EL_ROMERAL		0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	7	8	8	7	3	1	0	0	0	76
PFV-MEMBRILLO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CHIMBARONGO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-NANCAGUA		0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES		0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	63
PFV-LAMURALLA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ARGOMEDO		0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	78
PFV-CATANSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-RAULI		0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	98
PFV-SANCAMILO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2											

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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		544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención		10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]		554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV		152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]		257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]		329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]		9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]		9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

PFV-REXNER	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	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	42
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	97
PFV-ERINOME	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	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	88
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	58
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-QUINANTU	0	329	0	0	328	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	100
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	9	8	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	78
PFV-JSOLERM	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	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	1	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	105
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	6	9	9	9	9	8	8	7	3	1	0	0	0	88
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	5	5	5	2	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	17	50	74	82	87	90	112	112	108	94	81	69	37	7	0	0	0	1022
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	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	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	100
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	86
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	9	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	6	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	38

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kv	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

PFV-PMGD-PEÑAFLOL-SOLAR	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-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	7	6	5	3	1	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	3	3	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	9	9	9	9	8	5	7	3	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	4	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	7	3	8	4	8	5	1	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0
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
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	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-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31	
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0	88
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	106
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	7	6	9	9	9	7	0	0	0	92
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	99
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	8	6	8	8	6	3	2	0	0	0	0	75
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	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	10
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	6	6	8	7	6	5	1	0	0	0	94
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	5	5	6	6	5	3	1	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	7	6	8	9	9	7	5	1	0	0	0	95
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	70
PFV-ELCONDOR	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	12
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
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
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	41
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	63
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	61
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	61
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	61
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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		544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención		10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [KUSD]		554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV		152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]		257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]		329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]		9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]		9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	7	9	9	6	3	2	0	0	0	0	0	0	78
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	28

[illegible]

Términos	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	5396	5354	5344	5240	5224	5226	5262	4738	3476	3113	2908	2822	2719	2690	2651	2663	2532	2475	2638	3898	4874	4998	5020	5019	96,280	
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TARAPACA-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	
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432	
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432	
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240	
NORGENER-NT01_CAR	141	141	141	141	141	141	141	118	76	65	65	65	55	55	55	55	55	55	65	55	76	126	130	141	141	2382
NORGENER-NT02_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_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	
TOCOPILLA-U16_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	
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0																						

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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		544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención		10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [KUSD]		554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV		152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]		257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]		329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]		9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]		9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

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	
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	
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	
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	
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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	350	350	350	350	350	350	350	350	350	336	301	296	265	274	246	248	246	246	246	350	350	350	350	350	350	7604
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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		544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención		10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [KUSD]		554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV		152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]		257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]		329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]		9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]		9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

Periodo Desde: 21-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508	8,958
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0	60
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508	9,018
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0	125.68
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270	6,063
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305	7,411
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571	228,188
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145	241,662

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_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
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-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
YUNGAY-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
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-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
YUNGAY-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
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_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
YUNGAY-3_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
YUNGAY-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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_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
NEWEN_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
NEWEN_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
NEWEN_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
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
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
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
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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
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
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
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
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	350	337	338	325	334	325	329	330	306	219	328	374	374	374	374	374
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
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
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
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
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
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
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	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_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
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	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_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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	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_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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	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_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
ANTILHUE-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
ANTILHUE-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
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
CHUYACA_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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	7	10	7	4	15	15	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_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
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_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
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 21 de diciembre 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	544	538	537	524	522	525	529	459	296	256	231	225	209	210	206	206	197	192	202	348	485	504	508	508
Costos Encendido/Detención	10	0	0	3	0	1	0	4	8	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	23	6	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	554	538	537	526	522	525	529	462	303	259	234	225	209	210	206	206	197	192	203	370	490	504	508	508
Costo Marginal Quillota 220 kV	152.5	146.3	146.2	147.7	147.7	147.7	149.9	144.0	138.6	124.0	134.9	105.2	100.3	99.0	90.9	100.2	60.8	58.4	82.8	136.3	147.9	152.5	152.5	150.0
Pérdidas [MWh]	257	249	235	236	242	246	245	164	146	228	258	288	300	312	310	315	311	313	223	158	218	258	282	270
Consumos Propios [MWh]	329	329	329	328	328	328	328	317	303	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	303	305	305	305	305
Demanda Total [MWh]	9109	8724	8500	8348	8308	8329	8466	8742	9202	9621	9897	10075	10203	10279	10363	10422	10357	10133	9901	9773	9862	10045	9958	9571
Generación Total [MWh]	9695	9302	9064	8912	8878	8903	9039	9223	9652	10147	10451	10660	10800	10888	10970	11034	10965	10743	10420	10234	10385	10608	10544	10145

Total	2054	1869	1719	1791	1797	1820	1977	1722	1099	911	1105	1125	1127	1137	1146	1146	1117	1084	1044	1357	1996	2507	2603	2311
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
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
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
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	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
CIPRESES-1	30	7	3	30	30	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	0	0
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	20	0
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	8	0
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
LAMINA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ISLA	55	48	47	55	55	49	46	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	55	55	38	0
CURILLINQUE	65	57	56	65	65	58	54	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	65	65	43	0
LOMAALTA	27	23	23	27	27	24	22	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	27	27	17	0
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	10	10	10	10	0
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
PEHUENCHE-1	202	202	202	202	202	202	0	0	0	0	0	0	161	172	180	180	0	0	0	0	202	202	202	202
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	201	201	201
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	156	156	0	0	156	160	0	0	0	0	0	0	0	156	156	156	156	0
COLBUN-2	138	147	0	0	0	0	155	156	167	0	0	0	0	0	0	0	174	136	0	0	156	156	156	0
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
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
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
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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
ELTORO-1	20	20	20	20	20	20	20	58	58	58	58	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
ELTORO-2	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	20	20	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
ANTUCO-1	150	150	150	150	150	150	150	150	150	148	149	148	148	148	148	148	148	148	148	149	150	150	150	150
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	74	74	74	74	74	74	74	74	74	72	73	72	72	72	72	72	72	72	72	73	74	74	74	74
QUILLECO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	32	32	32	32
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	185	177	251	185	185	185	214	203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	177	177	236	252	177	0
RALCO-2	288	267	203	268	268	268	252	255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230	264	310	325	258	0
PALMUCHO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
PANGUE-1	225	80	80	103	109	170	225	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	136	225	225	225	0
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
ANGOSTURA-1	76	84	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	102	103	0
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANUTILLAR-1	77	77	77	77	77	77	77	77	67	59	67	86	86	86	86	86	64	68	67	77	77	77	77	0
CANUTILLAR-2	77	77	77	77	77	77	77	77	67	59	86	86	86	86	86	86	86	86	67	77	77	77	77	0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 21 de diciembre de 2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	6.8	5.5	5.1	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	4.0	2.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	3.6	7.1	7.1	7.1	105.1	7.1	4.4
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.9	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	0.9	0.9	1.0	1.0	25.4	1.1	1.1
PUCILARO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	27.9	1.2	1.2
LOSOLLIS	1.8	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.8	1.7	1.8	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.0	2.1	2.0	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.6	45.4	2.4	1.9
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	35.4	33.2	31.1	29.1	27.7	26.5	25.1	24.0	23.1	22.3	21.7	21.1	20.6	20.1	19.7	19.7	22.4	27.1	32.2	36.9	40.7	37.4	27.4	33.6	658.1	40.7	27.4
JUNCALITO	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.6	0.6	13.0	0.8	0.5
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	21.6	20.7	19.7	18.8	17.7	17.4	16.9	16.3	15.8	15.4	15.1	14.8	14.5	14.3	14.1	13.9	13.8	15.2	17.1	19.3	21.4	22.8	21.0	18.2	416.0	22.8	17.3
BLANCO	48.4	47.6	46.0	43.8	42.7	41.7	40.3	37.5	35.4	34.0	32.9	31.8	31.1	30.6	32.3	36.8	43.1	50.1	52.8	49.0	53.7	52.4	51.5	52.8	1018.3	53.7	42.4
LOSQUILOS	30.7	30.3	30.4	29.5	29.4	29.0	28.7	28.1	28.9	28.6	27.3	27.3	27.9	26.6	25.0	26.9	27.0	28.7	30.6	31.0	31.0	31.9	30.0	30.3	695.1	31.9	29.0
CH																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-12-2022

21-12-2022

	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	MW/hh	MW/hh
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.2	1.8	1.7	42.3	1.9	1.8
CAPULLO	5.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.8	5.9	4.6	4.1	6.1	5.8	4.3	6.2	6.1	5.0	5.2	5.4	5.1	5.3	5.6	5.7	133.0	6.2	5.5
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	57.4	2.4	2.4
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4
HIDROBONITO-MC1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.0	2.1	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.3	3.0	2.6
HIDROBONITO-MC2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	17.0	0.8	0.7
HIDROBONITO-MC3	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.1	0.8	0.7
RUCATAYO	26.2	26.1	23.9	22.5	22.2	22.1	24.1	23.3	22.1	22.3	21.5	21.8	21.3	21.4	20.6	20.6	20.8	20.8	20.9	20.7	23.1	23.0	23.0	23.1	537.1	26.2	22.4
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	24.7	1.1	1.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.4	0.4
DONGO	0.8	0.9	1.2	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.3	2.2	2.1	2.0	1.9	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.3	41.1	2.3	1.7
COLLIL	0.6	0.7	0.9	2.1	2.3	2.3	0.5	3.8	3.7																		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-12-2022

21-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-SARCO	60.3	17.5	13.4	13.1	12.3	7.3	13.1	40.8	28.1	1.1	1.3	2.1	3.1	7.1	20.4	28.2	28.2	28.2	53.7	143.4	167.4	167.3	167.6	166.9	1191.7	167.6	49.7
PE-SANJUAN	97.2	56.6	41.0	33.1	36.4	30.5	26.9	65.7	58.8	24.3	22.7	18.9	30.2	42.9	61.2	63.4	60.5	60.5	102.1	165.7	171.2	177.9	181.0	168.3	1797.0	181.0	74.9
PE-CABOLEONES	53.3	33.9	27.1	16.9	16.9	17.0	16.7	37.2	41.7	30.2	26.3	17.6	28.8	25.3	27.9	33.7	30.9	64.3	71.7	132.1	145.7	148.9	150.5	125.7	1320.3	150.5	55.0
PE-CABOLEONES-2	39.7	21.8	11.2	2.5	2.6	4.7	3.7	14.3	18.4	17.1	20.4	10.5	24.5	27.9	27.5	28.8	25.1	25.1	36.6	109.0	121.8	104.3	131.9	90.5	919.6	131.9	38.3
PE-CABOLEONES-3	74.1	52.0	40.1	33.5	29.8	31.9	28.6	55.6	49.6	51.1	38.7	28.3	36.6	39.4	40.8	40.7	37.1	37.1	47.6	140.9	156.6	153.0	170.4	154.3	1567.9	170.4	65.3
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0
PE-ELARRAYAN	93.0	100.6	99.7	90.5	67.2	32.4	51.6	50.5	19.2	8.3	23.1	38.0	60.5	62.5	56.1	55.4	54.0	54.0	54.0	67.9	92.9	79.0	85.1	80.4	1476.0	100.6	61.5
PE-LOSCURUROS	28.6	34.9	10.8	8.8	6.0	0.0	8.5	1.9	0.0	0.0	11.9	11.8	11.8	11.2	10.0	8.7	7.0	36.7	48.7	104.1	92.4	85.8	62.0	37.7	639.3	104.1	26.6
PE-TALINAYORIENTE	58.5	52.3	39.8	33.7	26.3	9.5	19.1	15.3	5.6	0.0	6.3	16.3	56.9	58.0	53.8	53.1	51.9	51.9	51.9	74.8	76.8	74.9	68.4	56.6	1011.7	76.8	42.2
PE-TALINAYPONIENTE	49.0	50.4	47.9	47.4	38.2	34.2	33.6	27.0	24.8	16.6	9.7	11.4	23.5	26.5	24.0	23.6	23.0	23.0	23.0	40.6	48.6	51.1	50.8	49.0	796.6	51.1	33.2
PE-PUNTASIERRA	79.4	75.6	70.0	67.9	49.2	40.5	50.1	20.9	9.2	6.7	17.5	14.4	13.5	24.7	25.6	25.7	25.5	25.5	34.3	59.5	74.4	73.1	72.5	79.6	1035.1	79.6	43.1
PE-MONTEREDONDO	20.3	23.7	15.0	10.6	10.0	1.4	6.6	5.4	0.1	0.2	5.9	6.8	14.9	15.4	21.4	24.4	26.0	31.0	33.2	30.1	23.8	22.5	19.9	20.3	388.9	33.2	16.2
PE-CANELA	5.0	4.4	3.4	2.7	0.4	0.9	2.1	0.3	0.0	1.4	3.7	3.9	3.5	2.9	4.9	6.1	4.8	3.2	3.8	5.1	2.7	4.0	4.0	3.8	77.2	6.1	3.2
PE-CANELA-2	22.9	19.0	18.6	15.8	5.8	9.1	16.0	3.6	2.6	17.1	24.5	19.3	12.8	11.2	15.9	20.6	18.8	12.5	18.0	27.0	21.5	27.1	14.8	15.3	389.7	27.1	16.2
PE-TOTOTAL	68.8	28.1	22.1	19.5	6.4	7.3	10.9	1.4	0.6	0.3	7.1	6.2	5.1	3.9	5.8	8.5	7.6	12.1	17.4	25.5	24.4	26.5	27.7				

21-12-2022

21-12-2022

	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-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	6.3	7.1	7.9	8.1	8.4	8.1	7.4	6.2	4.7	3.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	8.4	3.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	33.2	43.1	45.6	46.2	48.2	47.2	42.8	43.5	45.1	43.5	37.8	16.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	500.9	48.2	20.9
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	9.9	14.0	15.1	14.6	15.9	15.2	13.3	13.9	15.0	14.1	11.0	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	159.4	15.9	6.6
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	76.6	103.9	104.7	102.2	104.6	103.3	101.6	101.1	99.6	99.6	91.1	39.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1149.5	104.7	47.9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	40.2	63.7	68.2	67.6	69.4	68.1	62.3	62.1	61.3	61.3	60.1	33.4	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	724.8	69.4	30.2
PFV-MALGARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	50.3	168.6	198.1	197.5	194.8	196.5	197.3	195.0	192.3	192.3	184.6	90.7	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2263.4	198.6	94.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	44.1	49.9	49.6	49.2	49.9	49.4	48.9	47.5	45.9	45.9	43.0	22.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	560.5	49.9	23.4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.5	54.0	30.0	23.7	18.2	17.0	17.0	21.6	21.2	19.3	31.1	60.0	33.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	365.7	60.0	15.2
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.3	35.9	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	10.0	10.0	10.9	30.0	25.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	207.7	35.9	8.7
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	12.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	8.5	15.5	10.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.8	15.5	3.8
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	30.6	15.0	15.0	14.7	13.0	13.0	11.6	10.0	10.0	11.3	30.0	23.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	209.9	30.6	8.7
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	1.7	7.0	4.0	4.0	4.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.9	5.3	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	7.0	1.8
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.4	9.0	3.5
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.5	7.1	8.2	8.1	0.0	0.0	3.7	8.4	8.4	8.0	7.3	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	8.4	3.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.0	121.2	173.0	183.9	184.4	189.0	189.1	189.1	189.1	189.1	189.1	189.1	188.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2223.0	189.1	92.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.8	47.8	66.2	68.7	67.7	77.9	79.2	74.2	73.1	71.2	71.3	63.7	26.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	800.5	79.2	33.4
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	94.7	252.0	295.6	308.9	316.0	329.9	332.6	330.0	327.4	332.2	300.8	264.5	164.2	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	3648.2	332.6	152.0
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	34.0	95.6	115.3	122.5	122.8	123.8	123.4	114.0	111.4	108.0	108.0	104.7	56.6	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1349.8	129.8	56.2
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	62.5	76.9	83.0	82.9	85.1	85.2	84.2	83.6	82.2	80.7	71.7	41.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	939.0	85.2	39.1
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.9	98.8	136.5	140.1	137.1	144.5	139.8	132.0	131.0	129.0	129.0	122.5	53.3	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1516.4	144.5	63.2
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.4	75.8	101.8	105.0	103.3	105.0	103.4	101.0	100.2	98.0	98.0	92.4	41.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1147.0	105.0	47.8
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	20.5	34.4	36.4	32.1	39.1	38.0	36.0	35.7	35.0	35.0	32.6	10.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	389.7	39.1	16.2
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	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	0.9	2.4	2.9	2.9	2.9	0.8	0.0	0.0	2.2	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.0	1.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	2.4	2.4	2.3	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.4	0.6
PFV-LOSOLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	9.0	20.3	29.5	29.5	38.4	40.1	39.4	36.6	31.2	22.3	10.8	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	310.8	40.1	13.0
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	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	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.1	1.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	7.5	8.0	8.2	8.3	8.3	8.2	8.2	8.1	7.8	6.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	8.3	3.7
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.2	7.4	7.9	8.1	8.2	8.1	7.9	7.6	8.0	7.6	6.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.2	8.2	3.6
PFV-CACHYUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.4	7.7	8.1	8.5	8.8	9.0	9.1	9.2	9.2	9.0	8.3	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	9.2	4.1
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	9.0	2.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.6	0.5
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	7.9	8.6	8.8	9.0	9.1	8.9	8.9	8.7	8.0	6.2	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	9.1	3.9
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.7	9.0	4.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.2	7.9	8.2	8.3	8.2	8.2	8.3	8.3	8.1	7.7	6.6	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	92.1	8.3	3.8
PFV-PMGD-PIUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.2	6.3	7.8	8.7	8.9	8.9	8.3	6.8	4.9	2.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	8.9	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	3.0	3.7	3.6	3.3	3.5	3.3	3.3	3.4	3.7	3.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-12-2022

21-12-2022

	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	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PVF-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	5.1	5.5	5.9	6.3	6.4	6.4	6.5	6.4	6.0	5.0	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	68.0	6.5	2.8
PVF-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.8	6.8	7.0	7.1	8.1	7.6	6.9	6.8	7.6	7.3	5.9	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	83.9	8.1	3.5
PVF-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.1	6.5	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	7.4	3.5
PVF-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	10.1	0.8	0.4
PVF-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	1.7	0.8
PVF-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	1.9	1.8	0.0	1.4	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	1.9	0.7
PVF-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PVF-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1
PVF-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
PVF-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	7.5	7.8	7.8	7.7	7.8	7.6	7.5	7.5	7.1	6.3	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	85.8	7.8	3.6
PVF-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.0	7.8	8.2	8.3	8.3	8.3	8.2	8.1	8.2	7.8	6.8	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	91.4	8.3	3.8
PVF-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.3	47.9	99.5	136.1	153.8	191.8	194.8	191.1	178.3	151.2	111.2	61.1	14.9	1.3	0.0	0.0	0.0	1541.3	194.8	64.2
PVF-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	66.5	66.3	94.7	95.6	101.6	95.3	88.0	85.8	83.0	83.0	79.5	40.1	3.3	0.0	0.0	0.0	1004.0	101.6	41.8
PVF-LA-HUELTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	52.7	74.9	76.9	76.1	81.4	76.5	72.0	71.2	69.0	66.8	64.1	29.1	1.6	0.0	0.0	0.0	827.2	81.4	34.5
PVF-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	0.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	1.6	0.7
PVF-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.0	0.9
PVF-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PVF-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PVF-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PVF-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PVF-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	11.7	11.2	16.8	16.9	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	16.9	3.3
PVF-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3
PVF-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PVF-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	3.7	4.5	5.0	5.3	5.2	4.8	4.0	2.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	5.3	1.7
PVF-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PVF-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.4	2.9	3.3	2.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	3.3	0.7
PVF-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PVF-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PVF-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PVF-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.7	2.9	1.4
PVF-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	3.0	3.1	3.0	3.0	2.5	3.0	2.3	2.6	3.0	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	33.1	3.1	1.4
PVF-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8
PVF-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.6	7.1	8.3	8.9	8.9	8.9	8.8	7.9	5.8	3.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	74.9	8.9	3.1
PVF-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PVF-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PVF-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PVF-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	5.3	7.2	8.3	8.6	8.7	8.6	8.7	8.6	8.1	7.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	8.7	3.5
PVF-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PVF-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.3	8.1	8.6	8.7	8.6	8.5	8.5	8.7	8.6	8.4	7.5	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	96.1	8.7	4.0
PVF-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	3.0	3.2	1.9	1.5	2.4	0.0	0.0	0.0	3.1	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	22.9	3.2	1.0
PVF-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.4	0.5	0.0	0.0	0.0	104.7	9.0	4.4
PVF-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
PVF-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.4	0.5
PVF-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
PVF-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PVF-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PVF-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PVF-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PVF-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.6	0.2
PVF-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PVF-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.9	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	22.9	2.4	1.0
PVF-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9
PVF-CHALINGA	0.0	0.0	0.																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-12-2022

21-12-2022

[illegible]

21-12-2022

21-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	3.9	5.2	6.1	6.6	6.9	6.9	6.5	5.6	4.4	3.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	60.2	6.9	2.5	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	5.8	6.6	6.9	6.9	7.0	7.1	7.1	7.0	6.5	4.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	72.7	7.1	3.0	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.1	1.1	0.6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.1	0.6	
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	0.1	0.6	1.3	1.5	1.6	1.7	1.8	1.7	1.7	1.6	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.8	0.7	
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.6	0.5	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.4	0.6	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	7.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.1	5.3	0.7	0.0	0.0	0.0	105.5	9.0	4.4	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.2	7.5	7.6	7.5	7.3	7.7	7.7	6.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	8.2	2.6
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.8	3.0	3.1	3.0	3.0	2.6	2.9	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.1	1.3
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	35.2	3.0	1.5	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.8	8.8	8.9	8.8	8.8	8.6	8.5	7.8	6.9	8.1	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	8.9	3.6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	2.4	2.3	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	2.3	2.7	2.9	2.9	2.7	2.6	1.8	2.7	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	24.2	1.9	1.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.5	1.5	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.0	1.5	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.4	1.4	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	14.9	1.4	0.6	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.5	2.6	2.4	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.3	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	56.7	5.0	2.4	
PFV-PMGD-CARACOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	4.2	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	3.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	50.4	4.9	2.1	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	18.0	1.4	0.7	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.6	6.3	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.8	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	93.6	8.9	3.9	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	4.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	57.4	5.0	2.4	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	27.0	2.1	1.1	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	3.5	3.8	3.8	3.8	4.0	3.9	3.9	3.7	3.6	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	41.2	4.0	1.7	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.1	7.8	8.5	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.3	7.7	6.3	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	94.0	8.7	3.9	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.7	2.3	2.6	2.6	2.4	2.5	2.3	2.3	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	2.6	2.9	2.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3	
PFV-BERRUQUEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.8	5.4	8.0	8.9	9.0	8.5	9.0	8.5	7.0	6.1	4.5	2.3	0.5	0.0	0.0	84.0	9.0	3.5	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.7	4.9	7.0	8.6	8.8	8.1	7.9	6.9	5.7	5.4	7.3	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	82.0	8.8	3.4	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	1.2	2.3	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.8	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	2.2	2.5	2.5	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	2.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.7	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.8	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	2.1	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.8	2.4	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	4.7	7.2	8.5	7.7	8.0	8.7	7.9	8.4	6.5	3.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	76.2	8.7	3.2	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	4.1	5.6	5.9	5.9	5.7	5.9	5.9	5.6	5.8	5.5	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	64.7	5.9	2.7	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	2.0	2.4	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	2.3	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.7	2.7	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.9	2.5	2.7	2.7	2.5	2.7	2.2	2.6	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	2.2	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	28.0	2.8	1.2	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.4	1.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.0	2.1	2.2	2.4	2.2	1.9	2.1	2.4	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	26.6			

[illegible]

[illegible]

	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	MW/hh	MW/hh
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_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
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-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
VENTANAS-2_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
NUEVAVENTANAS_CAR	252.0	250.0	136.0	182.0	262.0	264.0	264.0	236.0	230.0	230.0	176.0	88.0	86.0	88.0	88.0	88.0	88.0	84.0	120.0	220.0	248.0	246.0	230.0	240.0	4396.0	264.0	183.2
CAMPICHE_CAR	268.0	227.0	117.0	112.0	150.0	150.0	165.0	170.0	108.0	90.0	91.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	119.0	204.0	259.0	241.0	258.0	265.0	3582.0	268.0	149.3
COLMITO_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
COLMITO_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
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	40.0	42.2	22.3	18.6	162.3	42.2	6.8
ACONCAGUA_GOGEN	21.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	17.0	16.0	16.0	16.0	17.0	18.0	20.0	20.0	18.0	18.0	20.0	459.0	21.0	19.1
CONCON_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
LIPIGASCONCON_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
PLACILLA_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
QUINTAY_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
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-TV_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
LAGVERDE-TG_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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-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
QUINTERO-1_GN	105.0	109.0	110.0	111.0	111.0	111.0	107.0	107.0	31.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	103.0	99.0	109.0	109.0	1367.0	111.0	57.0
QUINTERO-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
QUINTERO-2_GN	117.0	118.0	118.0	112.0	105.0	104.0	116.0	115.0	90.0	78.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	73.0	105.0	116.0	114.0	1563.0	118.0	65.1
NEHUENCO-1_GAS	270.0	252.0	252.0	253.0	252.0	253.0	321.0	309.0	262.0	265.0	308.0	294.0	257.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	285.0	318.0	319.0	321.0	323.0	6632.0	323.0	276.3
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	377.0	379.0	378.0	378.0	264.0	225.0	351.0	354.0	275.0	323.0	299.0	341.0	338.0	338.0	350.0	301.0	324.0	313.0	313.0	352.0	389.0	380.0	377.0	378.0	8097.0	389.0	337.4
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-1_GAS	355.9	355.3	354.9	354.5	354.2	353.7	352.9	311.5	210.0	223.4	213.1	264.3	250.0	262.8	265.1	217.9	226.5	217.1	228.6	274.2	323.3	331.0	343.5	355.1	6998.6	355.9	291.6
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-2_GAS	370.2	369.6	369.0	368.8	368.4	368.2	367.4	313.1	170.0	195.2	175.2	174.7	174.9	174.8	174.5	174.4	174.5	174.6	174.3	278.4	370.0	369.4	368.3	367.6	6585.2	370.2	274.4
SANISIDRO-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
LASVEGAS_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	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0
LOSVENTOS_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
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11.9	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.8	6.2	6.6	6.8	6.9	7.0	7.1	8.4	10.1	11.0	7.4	0.0	6.6	10.5	11.9	12.1	12.1	9.1	223.5	12.1	9.3
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GN	323.0	322.0	324.0	326.0	326.0	332.0	324.0	0.0	0.0	250.0																	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-12-2022

21-12-2022

	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
SAN-JAVIER-2DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.9	11.2	8.9	0.5	
RASOPOWER_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	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7	0.1	
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.7	0.7	0.5	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	19.7	1.2	0.8	
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.3	0.0	0.0	0.4	0.7	0.2	0.3	0.5	1.1	0.3	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.2	1.1	1.2	1.3	10.1	1.3	0.4	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	41.1	40.5	41.0	40.8	40.9	40.9	38.7	39.5	38.5	41.4	42.6	41.7	42.5	41.6	40.0	33.5	34.2	34.2	35.2	40.4	39.2	40.7	39.1	36.7	944.9	42.6	39.4	
LAJAVEE	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.0	3.0	3.0	4.0	3.0	5.0	6.0	6.0	6.0	4.0	3.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	124.0	6.0	5.2	
MASISA_COGEN	7.6	7.5	7.4	7.5	7.8	7.8	7.9	7.9	7.0	6.1	5.6	5.6	5.6	5.7	6.3	6.7	6.8	6.8	6.5	6.2	6.1	6.8	7.6	3.6	199.5	7.9	6.6	
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	33.7	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	33.7	1.7	
YUNGAY-3_GNA	0.0	0																										

21-12-2022

21-12-2022

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
21 de diciembre de 2022

21-12-2022														SECC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	Carta 0532-2022	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	250	N	LC	PC	OM	-	baja a mínimo técnico por control suministro combustible.	-	A	IL 2022001852	COLBUN	-	PC	
00:05	-	COLBUN-1	COLBUN vsn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
00:05	-	CPRES-1	CPRES-1	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
00:05	-	CPRES-2	CPRES-2	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
00:05	-	CPRES-3	CPRES-3	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
00:07	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1 TG1 DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KEJAR	-	-	
00:10	-	COLBUN-1	COLBUN vsn	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
00:31	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sube a plena carga para cancelar limitación	-	-	IL 2022002317	AES ANDES	-	-	
00:34	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	230	RO	LC	PC	-	OT	baja a mínimo técnico por control suministro combustible.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	PC	
00:37	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	F/5 la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-	
00:39	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente TG1	-	-	-	ENGIE	-	-	
00:44	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	N	-	-	PC	-	OM	Cancela IL 20220112147.	-	-	-	ENGIE	-	-	
00:50	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022002317	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
01:00	-	CPRES-1	CPRES-1	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
01:00	-	CPRES-2	CPRES-2	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
01:00	-	CPRES-3	CPRES-3	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
01:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
01:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
01:04	-	CPRES-1	CPRES-1	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
01:04	-	CPRES-2	CPRES-2	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
01:04	-	CPRES-3	CPRES-3	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
01:05	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
01:22	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	MT	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022002076 e IL 2022002314	-	-	-	RNE	-	MT	
01:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
01:30	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
01:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
01:30	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
01:31	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	MT	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2022002004 - IF 2022004667	RNE	-	MT	
01:37	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	122	LF	-	PC	PCP	OM	Alto diferencial de temperatura de agua de mar	-	-	IL 2022002318	RNE	-	PC	
01:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022004666	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC	
02:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela IL 2022004667	-	-	IL 2022002004	RNE	-	PC	
02:07	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
02:07	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
02:07	-	COLBUN-2	COLBUN vsn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
02:11	-	COLBUN-2	COLBUN vsn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
02:33	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
03:33	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
03:37	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002004	RNE	-	PC	
03:37	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
03:41	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	Interrupción forzada por protecciones de la línea de 66 KV San Javier - Constitución	-	-	IF 2022004675	ARAUCO	-	-	
03:41	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	N	-	DI	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
03:46	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
03:48	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2022004675	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	PC	-	OM	baja a mínimo técnico por control suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC	
04:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
04:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC	
04:23	-	CPRES-1	CPRES-1	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
04:23	-	CPRES-2	CPRES-2	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
04:23	-	CPRES-3	CPRES-3	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
04:30	-	CPRES-2	CPRES-2	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
04:32	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DF	DLC	FS	-	SIF	Interrupción forzada por protecciones línea de 154 KV Tineuirrica - Itahue	-	-	IF 2022004684	ENLASA	-	-	
04:37	-	CPRES-1	CPRES-1	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
04:37	-	CPRES-3	CPRES-3	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
04:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:40	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
04:41	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2022004684	-	-	-	ENLASA	-	PC	
04:49	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	N	-	-	PC	-	RE	Sincronizada con SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	100	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002004 - IL 2022002319	RNE	-	-	
05:40	-	COLBUN-1	COLBUN vsn	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-
05:49	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	N	-	DI	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
05:49	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	Interrupción forzada por protecciones de la línea de 66 KV San Javier - Constitución.	-	-	-	IF 2022004680	ARAUCO	-	-
05:51	-	COLBUN-1	COLBUN vsn	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
05:51	-	COLBUN-2	COLBUN vsn	0	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
05:51	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
06:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsn	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Se encontraba al mínimo técnico por control suministro combustible	-	-	-	COLBUN	-	PC	
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	-	PC	-	OM	Se encontraba al mínimo técnico por control suministro combustible	-	-	-	COLBUN	-	PC	
06:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DUF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-	
06:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2022004680	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
06:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:10	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002004 - IL 2022002319	RNE	-	-	
06:10	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002318	RNE	-	-	
06:22	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-	
06:27	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
06:28	-	COLMITO	COLMITO GN A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-	
06:29	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:43	-	CPRES-1	CPRES-1	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
06:43	-	CPRES-2	CPRES-2	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
06:43	-	CPRES-3	CPRES-3	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
06:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacople caldera TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:45	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople caldera TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:45	-	CEMENTOSOBIOBIO	CEMENTOSOBIOBIO DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas. Prueba a plena carga con equipos generadores para realizar mediciones ambientales	-	-	SI 2022111471	STS	-	-	
06:49	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:50	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	F/5 la componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:56	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL D	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:00	-	NUUEAVENTANA	NUUEAVENTANA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PS	PCP	OM	Cambio de Combustible de GN A a GNL A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
07:17	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-	
07:17	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:17	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:17	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:17	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
07:17	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:17	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 202				

21-12-2022														SECC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:39	-	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
07:39	-	NEHUENCA	TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:39	-	NEHUENCO-1	TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022003852	COLBUN	-	MT
07:39	-	NEHUENCO-2	TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:39	-	SANISIORO-1	TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:39	-	SANISIORO-2	TG1+TV1 GN A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
07:39	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
07:39	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001130 - SIOF 2022111847	COLBUN	-	MT
07:39	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx L-66 IV Umanes-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
07:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADORON	-	MT
07:47	-	LAUTARO-2	BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CONASA	-	MT
07:47	-	EPACIFKO	EPACIFKO COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	MT
07:47	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:47	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:47	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152 - SDOF 2022113588	STS	-	MT
07:47	-	UCANTEN	UCANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:47	-	CMPCAPICHO	CMPCAPICHO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:47	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:47	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:47	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	SANTA MARIA	-	MT
07:47	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:47	-	NEUVALDEA	NEUVALDEA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:47	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:47	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:47	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:47	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi6n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-
08:01	-	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA GN A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
08:05	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi6n	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-
08:19	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	A	IL 20200001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:19	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	A	IL 20200001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	300	LP	-	EP	PCP	EP	-	-	-	-	IL 2020001130 - SIOF 2022111847	COLBUN	-
08:24	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:34	-	PAM	PAM COGEN	MT	RO	MT	OM	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:37	-	CDC	-	-110	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por desconexión de los Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro según SIO 2022111446	-	-	-	CDC	-	-
08:37	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por desconexión de los Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:37	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por desconexión de los Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:37	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata por desconexión de los Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:37	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata por desconexión de los Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:37	-	PPV-LAMBERA	PPV-LAMBERA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata por desconexión de los Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	CDC	-	-170	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Cx Línea de 220 kV María Elena-Kimal < 184 MVA	-	-	-	CDC	-	-
08:45	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PPV-SOLDESDERITO	PPV-SOLDESDERITO	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PPV-NEUVOQUILLAGUA	PPV-NEUVOQUILLAGUA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	130	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
08:59	-	COLBUN-2	COLBUN_vsi6n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-
09:00	-	NEHUENCA	TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Cambio de Combustible de GN L a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
09:03	-	COLBUN-2	COLBUN_vsi6n	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-
09:50	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi6n	-	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-
10:00	-	QUINTERO-2	GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	NEHUENCA	NEHUENCA TG1+TV1 GN L A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GN L A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
10:03	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi6n	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-
10:06	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:19	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	PO	LC	EP	-	SIF	-	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	-
10:37	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada de costo cero	-	-	-	-	-	-
10:37	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCONA	-	-
10:37	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCONA	-	-
10:37	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCONA	-	-
10:37	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCONA	-	-
10:37	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	137	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCONA	-	-
10:37	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCONA	-	-
10:37	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	193	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCONA	-	-
10:37	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:37	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:37	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:37	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:37	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:37	-	QUILECO	QUILECO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
10:37	-	RUCUE	RUCUE	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
10:37	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	192	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
10:37	-	ABANICO	ABANICO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	ANTUCO	ANTUCO	133	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	CURILINQUE	CURILINQUE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	ISLA	ISLA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	LOMALTA	LOMALTA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	SAUZAL	SAUZAL	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	QOZDEAGUA	QOZDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:37	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	144	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:37	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	12	N	-										

21-12-2022															SSCC		
Hora Movt.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
10:37	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-PODOLMONTE-2	PFV-PODOLMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-PODOLMONTE-3	PFV-PODOLMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:37	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:37	-	MAIPOPOS	MAIPOPOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRICAY	-	-	
10:37	-	LIRICAY	LIRICAY	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
10:37	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-	
10:37	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-	
10:37	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-	
10:37	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-	
10:37	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
10:37	-	CHICAYES	CHICAYES	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-	
10:37	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
10:37	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10:37	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-	
10:37	-	PE-ELMITEN	PE-ELMITEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-	
10:37	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-	
10:37	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-	
10:37	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-	
10:37	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	137	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-	
10:37	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-	
10:37	-	SANANDRES	SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	
10:37	-	PE-ALENA	PE-ALENA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-	
10:37	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-	
10:37	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	137	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-	
10:37	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-	
10:37	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-	
10:37	-	PE-LUCIOUER-2	PE-LUCIOUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-	
10:37	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-	
10:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx L220 kV Lastarria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-	
10:52	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	COLBUN	-	-	
11:09	-	CANDELA-1	CANDELA-1 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	SIF	Cambia de combustible GN a a DIESEL	-	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	
11:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L220 kV Lastarria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-	
11:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	60	POD	-	MT	-	EP	-	-	-	-	IL 2022000639	AEAS ANDES	-	
11:28	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	300	DF	-	FS	PCP	SIF	Falla en dämpen de ventilador de la caldera	-	-	-	IL 2020001130	COLBUN	-	
11:47	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada de costo cero	-	-	-	SICF2022112530	COLBUN	-	
11:50	-	PFV-UEHUECHE-1	PFV-UEHUECHE	DN	-	-	EP	-	OM	-	-	-	-	IF 202204690	-	-	
11:55	-	PFV-COYA	PFV-COYA	155	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-	
11:58	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx L220 kV Lastarria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-	
12:00	-	PFV-UEHUECHE-1	PFV-UEHUECHE	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	SI 2022108085	-	-	
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN v86r	N	MT <td>DN</td> <td>FS</td> <td>OM</td> <td>OM</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td>	DN	FS	OM	OM	-	-	-	-	-	-	-	
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN v86r	N	MT <td>DN</td> <td>FS</td> <td>OM</td> <td>OM</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td>	DN	FS	OM	OM	-	-	-	-	-	-	-	
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN v86r	N	MT <td>DN</td> <td>FS</td> <td>OM</td> <td>OM</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td>	DN	FS	OM	OM	-	-	-	-	-	-	-	
12:04	-	CANDELA-1	CANDELA-1 DIESEL	-	PO	LC	PS	-	SIF	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	PC	
12:06	-	COLBUN-1	COLBUN v86r	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	
12:06	-	PFV-COYA	PFV-COYA	P	50	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022108085	COLBUN	-	
12:10	-	CANDELA-1	CANDELA-1 DIESEL	-	PO	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	-	IF 2022004593	COLBUN	-	
12:27	-	CDC	-	-170	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal < 184 MVA	-	-	-	CDC	-	-	
12:27	-	PFV-MARABALENA	PFV-MARABALENA	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:27	-	PFV-HUATACORDO	PFV-HUATACORDO	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
12:27	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	100	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
12:27	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:09	-	NUUEVERENCA	NUUEVERENCA TGI+TVL GNL A	MT <td>RO</td> <td>LC</td> <td>MT<td>OM</td><td>OM</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>IL 2020001697</td><td>GENERADORA METROPOLITANA</td><td>PC</td></td>	RO	LC	MT <td>OM</td> <td>OM</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>IL 2020001697</td> <td>GENERADORA METROPOLITANA</td> <td>PC</td>	OM	OM	-	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	PC
13:09	-	CDC	-	-70	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	-	-	-	
13:09	-	PFV-USYA	PFV-USYA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:09	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:09	-	PFV-FUERTOSIEGO	PFV-FUERTOSIEGO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:09	-	PFV-AZAMBAICHE	PFV-AZAMBAICHE	35	CI	-	-	-	-	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:09	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	CDC	-	-	
13:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
13:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
13:33	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L500 kV NVA P. de Azúcar - Polpaico	-	-	-	CDC	-	-	
13:33	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	PC	
13:33	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AEAS ANDES	PC	
13:33	-	NUUEVAIDEA	NUUEVAIDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	PC	
13:33	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	PC	
13:33	-	UCANTEN	UCANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	PC	
13:33	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	PC	
13:33	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	KOM	PC	
13:33	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	PC	
13:33	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	
13:33	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	PC	
13:33	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	PC	
13:33	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	PC	
13:33	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	PC	
13:33	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2022000152	STS	-
13:33	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AEAS ANDES	PC	
13:33	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-
13:33	-	PACIFICO	PACIFICO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2022002168	ENERGIA PACIFICO	-
13:33	-	NUUEVERENCA	NUUEVERENCA TGI+TVL GNL A	PC	RO	LC	-	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	PC
13:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
13:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
13:33	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Ctx Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	-	
13:33	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : :150	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:33	-	PFV-ELROMERO	PFV-EL														

21-12-2022												SSCC				
Nora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
13:33	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	148	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-CONDO	PFV-CONDO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-MARABELINA	PFV-MARABELINA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-NUOVOQUILAGUA	PFV-NUOVOQUILAGUA	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:33	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	LAP	-	-
13:33	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	RNE	-	-
13:33	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	RNE	-	-
13:33	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	RNE	-	-
13:33	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	RNE	-	-
13:33	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:33	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:33	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	114	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:33	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv / Monto Prorrata : -150	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:05	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	-	-	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
14:14	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
14:14	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14:14	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	-	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:20	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	-	LC	PC	-	OM	-	-	A	-	ENLASA	-	-
14:30	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx línea de 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	-
14:30	-	CDC	-	-149	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	-	-	-
14:40	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
14:40	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
14:42	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
14:44	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
14:44	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
14:50	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
14:50	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
14:50	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
14:55	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
14:58	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
15:01	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
15:05	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
15:08	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	-	N	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:20	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
15:20	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
15:20	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
15:28	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
15:30	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	-	-	-
15:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:30	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	174	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	192	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:30	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	7	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	108	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:30	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	83	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	168	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	COLBUN	-	-
15:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	52	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	45	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	142	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	44	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	61	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	34	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	116	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	33	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:30	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	93	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:30	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	46	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:30	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	31	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	25	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	37	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	118	N	-	CI	-	OM	Ctx L-500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	86	N	-	CI	-	OM</							

21-12-2022															SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
16:18	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
16:18	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
16:21	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	-	FS	-	MM	-	-	-	SD 2022089155	CHILQUINTA	-	-	
16:37	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	MT	N	-	MT	-	OT	Deja de regular frecuencia en isla	-	-	SD 2022111146	ENEL GENERACION	-	-	
16:47	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	Finalizan trabajos por desconexión de TR-3 y 4 en S/E DDA	-	-	SD 2022111146	ENEL GENERACION	-	-	
16:47	-	SALVADOR	SALVADOR DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	Finalizan trabajos por desconexión de TR-3 y 4 en S/E DDA	-	-	SD 2022111146	EL SALVADOR	-	-	
16:47	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por desconexión de los Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro según SD 2022111146	-	-	SD 2022111146	CDC	-	-	
16:50	-	SALVADOR	SALVADOR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Fuera de servicio	-	-	-	EL SALVADOR	-	-	
16:51	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Fuera de servicio	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:04	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	TV1C sincronizada	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
17:13	-	CPRES-1	CPRES-1 sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
17:13	-	CPRES-2	CPRES-2 sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
17:13	-	CPRES-3	CPRES-3 sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
17:13	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
17:13	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
17:16	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
17:20	-	CPRES-1	CPRES-1 sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
17:20	-	CPRES-2	CPRES-2 sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
17:20	-	CPRES-3	CPRES-3 sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	
17:28	-	CMPLAJA	CMPLAJA BL1 COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	SD MM 2022103193	-	-	IL 2022002142	SANTA FE	-	-	
17:38	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A sincronizada	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
17:48	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza CTX-L-500 KV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	-	
17:48	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia prorrata Generalizada Costo cero	-	-	-	-	-	-	
17:48	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:48	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT	
17:48	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT	
17:48	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:48	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:48	-	NUUEVALDEA	NUUEVALDEA BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:48	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:48	-	UCANTEN	UCANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:48	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:48	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-	
17:48	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
17:48	-	ENAPIBIOBIO COGEN	ENAPIBIOBIO COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
17:48	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
17:48	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
17:48	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
17:48	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
17:48	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
17:48	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152 - SOCC 2022113588	STS	-	-	
17:48	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-	
17:48	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	PC	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
17:50	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:58	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:00	-	NUUEVALDEA	NUUEVALDEA TG1+TV1 GN A	-	PC	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GN A	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:01	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:06	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:14	-	NUUEVALDEA	NUUEVALDEA BL1 COGEN	205	N	-	CI	-	OT	Sube por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:14	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	TG1 sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	-	
18:15	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A acopla	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
18:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	IL 202200802 - 2022002043	RNE	-	MT	
18:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	-	RNE	-	-	
18:24	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	MT	RO	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
18:29	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	-	
18:29	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	-	
18:29	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	
18:29	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29	-	MEILLONES-TEM	MEILLONES-TEM CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-	
18:29	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-	
18:44	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT	
18:44	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:45	-	CEMENTOSBIOBIO DIESEL	-	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2022111471	-	-	-	STS	-	-	
18:49	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:55	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:17	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:18	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:18	-	QUINTERO-1	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:19	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	PC	
19:21	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:22	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 2289110 KV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-	
19:22	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Cx Línea de 220 KV María Elena-Kömel < 184 MVA	-	-	-	CDC	-	-	
19:22	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata Generalizada Costo cero	-	-	-	CDC	-	-	
19:22	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:22	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:22	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:22	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:22	-	PPV-COYA	PPV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVABLE	-	-	
19:22	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-	
19:22	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:22	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:22	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:22	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:22	-	NUUEVALDEA	NUUEVALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:22	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:22	-	UCANTEN	UCANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:22	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-	
19:22	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:22	-	ENAPIBIOBIO COGEN	ENAPIBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
19:22	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
19:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
19:22	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:22	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC													

21-12-2022																SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
19:22	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COBUN	-	MT
19:22	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COBUN	-	MT
19:22	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:26	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelado IF 2022004593	-	-	-	COBUN	-	-
19:33	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DIF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
19:34	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	-	ENGIE	-	-
19:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COBUN	-	-
19:46	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	COBUN	-	-
19:48	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	LF	LC	MT	-	PCP	OM	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
19:49	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 KV Linares-Chacahuin	-	-	-	-	-	-
19:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	COBUN-1	COBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COBUN	-	-
19:54	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:54	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:54	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:57	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 sinv	-	RO	-	PC	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:57	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	-	RO	-	PC	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	205	N	-	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:01	-	COBUN-1	COBUN vsign	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COBUN	-	-
20:02	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:03	-	QUINTERO-1	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:03	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
20:03	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
20:03	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
20:03	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	LF	-	PCP	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	RNE	-	-
20:03	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:03	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PCP	OM	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT
20:03	-	COCHIBANE-CH2	COCHIBANE-CH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
20:03	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	205	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:03	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:03	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:03	-	COLMITO	COLMITO GN A	35	LF	LC	PCP	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
20:03	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:03	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:03	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:03	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:04	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:33	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	250	LF	-	PCP	OM	OM	Control parámetros del sistema de circulación	-	-	IL 2022002327	AES ANDES	-	PC
20:50	-	COBUN-2	COBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COBUN	-	-
20:52	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	-	LP	-	EP	-	EP	Mediciones Isocinéticas Trimestrales	-	-	SD 2022113022	RNE	-	-
20:52	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	-	LP	-	EP	PCP	EP	Mediciones Isocinéticas Trimestrales	-	-	SD 2022113023 - IL 2022000802 - 2022002276	RNE	-	-
20:57	-	COBUN-2	COBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COBUN	-	-
21:29	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	-	LP	-	EP	-	EP	Medición de NOx por RCA	-	-	SD 2022111766	ENGIE	-	-
21:40	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
21:54	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
21:57	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	PC
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
22:03	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:05	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:05	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:05	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
22:05	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT
22:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
22:05	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
22:13	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	SI 2022111732	ARAUCO	-	PC
22:16	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022111732	PRIME ENERGIA	-	-
22:16	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:16	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:18	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:18	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
22:18	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
22:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL D	PC	RO	LC	PS	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
22:22	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:31	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	20	PO	-	CI	-	EP	-	-	-	SI 2022111732	PRIME ENERGIA	-	-
22:37	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 GNL D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Desacopla la componente TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
22:43	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
22:43	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	SD 2022114036	AES ANDES	-	-
22:44	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
22:50	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2022111732	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:53	-	SANJAVIER-2	SANJAVIER-2	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
23:21	-	SANJAVIER-2	-	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2022111734	-	-	SI 2022111734	PRIME ENERGIA	-	-
23:21	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OT	Cancelada SI 2022111734	-	-	-	ARAUCO	-	PC
23:50	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 21 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	44.1	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	7.0	GNP		PMG PFV Antay	74.2	74.9	+0.90 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-11.69 %		PMG PFV Castilla	0.0	21.5	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	79.9	79.6	-0.44 %	PMG
CSP Cerro Dominador	2002.0	1706.2	-14.78 %		PMG PFV Del Desierto	86.3	85.9	-0.48 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	946.9	+9.60 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.7	-35.66 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	218.4	-9.02 %	P	PMG PFV Machicura	63.2	41.2	-34.80 %	PMG
HE Angostura	1883.6	1935.0	+2.73 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3577.1	3443.0	-3.75 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3703.7	3263.0	-11.90 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.8	+8.88 %	PMG
HE Cipreses	734.6	625.5	-14.86 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	102.7	92.4	-10.05 %	PMG
HE Colbún	2795.5	2739.0	-2.02 %		PMG PFV SDGx01	7.0	6.7	-4.29 %	PMG
HE El Toro	4581.6	4504.1	-1.69 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	76.1	78.0	+2.56 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	68.3	-	PMG, P
HE Pangué	2843.1	3552.4	+24.95 %	DF, LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3510.8	3778.8	+7.63 %		PMG TER CMPC Tissue	-	8.4	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	510.1	-3.39 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	6176.6	5106.8	-17.32 %	RO	PMG TER Celco	108.8	30.1	-72.38 %	PMG
HE Rapel	40.0	0.0	-100.00 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	742.6	742.4	-0.03 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2570.0	2764.7	+7.58 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	683.6	606.4	-11.29 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	506.4	492.2	-2.80 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.4	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1083.0	1018.3	-5.97 %	RO	PMG TER Licantén	156.0	74.0	-52.57 %	PMG
HP Capullo	129.6	133.0	+2.62 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	312.0	361.1	+15.72 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	428.2	-2.50 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1990.4	2304.7	+15.79 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	158.0	105.1	-33.48 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	120.0	71.0	-40.86 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	235.2	230.8	-1.87 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1060.7	806.3	-23.98 %	RO	TER Angamos-ANG1	4581.0	4567.3	-0.30 %	
HP Digua	238.0	212.6	-10.67 %		TER Angamos-ANG2	4673.6	4673.6	+0.00 %	
HP El Paso	741.2	664.5	-10.35 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	15.2	GNP	P	TER Arauco	120.0	108.0	-9.99 %	LF
HP Florida II	119.0	157.1	+32.02 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Guayacán	203.3	196.0	-3.60 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	620.0	658.1	+6.15 %	RO	TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Isla	918.7	766.7	-16.54 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-	MM	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	416.0	-9.57 %	RO	TER Atacama 1 GNL	3073.3	3250.0	+5.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2540.0	2358.1	-7.16 %	RO
HP La Higuera	2862.0	2791.1	-2.48 %	RO
HP La Mina	119.0	28.7	-75.89 %	
HP Laja I	0.0	25.1	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	143.1	-14.59 %	
HP Lircay	432.0	418.1	-3.22 %	
HP Loma Alta	425.1	327.4	-22.97 %	
HP Los Hierros	120.0	67.9	-43.43 %	
HP Los Hierros II	12.0	8.3	-30.92 %	
HP Los Molles	44.4	45.4	+2.33 %	
HP Los Quilos	732.0	695.1	-5.04 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	42.4	+17.75 %	
HP Mampil	324.2	276.2	-14.79 %	
HP Mocho	165.0	169.1	+2.47 %	
HP Palmucho	664.0	710.0	+6.93 %	
HP Peuchen	485.9	338.9	-30.26 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	366.3	396.5	+8.25 %	
HP Puntilla	385.7	392.3	+1.71 %	
HP Queltehues	649.0	703.1	+8.34 %	RO
HP Quilleco	751.4	611.0	-18.69 %	
HP Río Colorado	168.0	165.7	-1.37 %	
HP Río Picoiquen	40.8	42.9	+5.02 %	
HP Rucatayo	551.0	537.1	-2.52 %	
HP Rucue	1748.8	1475.0	-15.66 %	
HP San Andres	941.1	891.7	-5.25 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1455.6	-20.20 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	241.4	+0.57 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Alena	210.7	262.8	+24.73 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	1373.9	1764.5	+28.43 %	
PE Cabo Leones 1	1177.0	1320.3	+12.18 %	
PE Cabo Leones 2	1469.2	919.6	-37.41 %	
PE Cabo Leones 3	1442.1	1567.9	+8.72 %	
PE Calama	762.8	987.5	+29.46 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	80.3	77.2	-3.86 %	
PE Canela 2	367.9	389.7	+5.91 %	LF
PE Cerro Tigre	1284.0	1589.1	+23.76 %	
PE Cuel	128.7	108.5	-15.69 %	LF
PE El Arrayán	1061.3	1476.0	+39.06 %	
PE El Maitén	41.3	40.9	-0.94 %	
PE La Estrella	118.7	210.4	+77.30 %	
PE La Flor	101.4	94.6	-6.68 %	
PE Lebu	42.7	29.2	-31.69 %	
PE Llanos del Viento	114.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	156.0	24.4	-84.36 %	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	501.1	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	552.2	378.2	-31.51 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4075.4	3582.0	-12.11 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	4.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	155.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	296.2	1599.0	(*) +439.90 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.7	159.6	-26.36 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Cochrane-CCH2	4412.5	4274.9	-3.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1175.5	+138.92 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	162.3	GNP	LF
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	8.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	16.0	83.4	+421.25 %	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	40.0	77.9	+94.75 %	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	343.2	-10.62 %	RO
TER Escuadrón	108.0	59.8	-44.63 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1065.0	512.3	-51.89 %	
TER Guacolda 2	1017.9	815.4	-19.89 %	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	2152.0	2152.1	+0.01 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	151.9	211.8	+39.50 %		TER Guacolda 5	2472.5	2356.0	-4.71 %	
PE Los Buenos Aires	113.7	112.3	-1.21 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	772.0	639.3	-17.18 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Los Olmos	296.3	425.1	+43.49 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	434.2	559.7	+28.90 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	387.0	555.4	+43.51 %		TER IEM	5650.3	5833.0	+3.23 %	
PE Mesamavida	195.4	209.2	+7.08 %	LF	TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Monte Redondo	262.8	388.9	+47.99 %		TER Kelar Diésel	0.0	5.2	GNP	
PE Negrete	117.9	127.3	+7.93 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	800.6	753.0	-5.95 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Colorada	25.8	0.6	-97.83 %		TER Laja Energía Verde	240.0	124.0	-48.33 %	
PE Punta Palmeras	357.1	364.3	+2.01 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Sierra	830.4	1035.1	+24.66 %	RO	TER Lautaro II	528.0	430.1	-18.55 %	
PE Renaico	362.3	249.7	-31.06 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	36.5	62.5	+71.30 %	P	TER Loma Los Colorados II	336.0	223.5	-33.48 %	
PE San Gabriel	478.5	581.6	+21.55 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1912.7	1797.0	-6.05 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	449.3	908.9	+102.30 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sarco	1262.9	1191.7	-5.64 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Sierra Gorda Este	679.5	553.9	-18.49 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	752.4	1011.7	+34.45 %		TER Masisa	192.0	159.5	-16.93 %	LF
PE Talinay Poniente	633.0	796.6	+25.85 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Taltal	267.9	362.8	+35.44 %		TER Mejillones-CTH	2998.2	2814.5	-6.13 %	
PE Tchamma	717.8	764.8	+6.54 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Tolpan Sur	293.9	283.4	-3.57 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	246.4	328.7	+33.38 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	87.9	GNP	
PE Ucuquer 2	23.3	25.3	+8.65 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	908.1	GNP	
PE Valle de los Vientos	372.0	488.3	+31.27 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	457.2	560.5	+22.58 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	196.9	186.9	-5.08 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II	427.0	367.5	-13.94 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1437.6	1760.7	+22.47 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	220.1	436.7	+98.43 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1305.9	1313.8	+0.60 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7180.9	6632.0	-7.64 %	
PFV Campos del Sol	3542.2	3648.2	+2.99 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	207.3	614.8	+196.56 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	997.4	800.5	-19.74 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8572.5	8097.0	-5.55 %	
PFV Cerro Dominador	947.7	1018.8	+7.50 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	149.5	91.8	-38.58 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	223.2	1149.5	+415.06 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1744.2	723.6	-58.51 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	246.4	44.4	-81.98 %		TER Norgener-NT01	2381.7	2289.0	-3.89 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2280.7	2223.0	-2.53 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Domeyko	1073.2	1574.1	+46.67 %	P	TER Nueva Aldea	1224.0	954.9	-21.98 %	
PFV Doña Carmen	225.8	226.1	+0.12 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	8.9	14.5	+62.92 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	998.9	1004.0	+0.52 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1582.0	1541.3	-2.57 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1561.6	1621.0	+3.81 %		TER Nueva Renca GNL	3777.0	2878.0	-23.80 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	914.4	1085.8	+18.74 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3941.4	4003.0	+1.56 %	
PFV Guanchoi	959.5	79.8	-91.69 %	P	TER Nueva Ventanas	4607.2	4396.0	-4.58 %	
PFV Huatacondo	761.7	540.7	-29.01 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	141.7	552.4	+289.83 %		TER PAS Mejillones	528.0	528.0	+0.01 %	
PFV Javiera	553.2	207.8	-62.45 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	162.6	168.6	+3.70 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	169.1	139.0	-17.83 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	824.8	827.2	+0.29 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	16.6	+13.06 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	133.9	500.9	+273.93 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1263.9	1367.0	+8.16 %	RO
PFV Lalackama II	46.3	159.4	+244.51 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	915.1	939.0	+2.61 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	345.1	310.8	-9.93 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1457.0	1563.0	+7.28 %	
PFV Los Tilos	39.3	40.3	+2.51 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1281.9	1349.8	+5.30 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2166.6	2263.4	+4.47 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	495.9	541.5	+9.21 %		TER San Isidro I Gas Arg	7604.3	6998.6	-7.97 %	
PFV Nuevo Quillagua	906.4	708.8	-21.81 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	33.4	58.6	+75.45 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	228.9	724.8	+216.67 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	6217.6	(*)GNP	
PFV Pampa Tigre	865.1	642.2	-25.77 %		TER San Javier 1	69.0	9.3	-86.55 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	78.3	71.6	-8.60 %		TER San Javier 2	69.0	11.2	-83.78 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	155.5	155.0	-0.32 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1022.4	833.4	-18.48 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1661.4	1516.4	-8.73 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	627.4	209.9	-66.54 %		TER Santa Fe	1593.7	1268.8	-20.39 %	
PFV San Andres	341.9	389.7	+13.97 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	976.0	1021.1	+4.63 %		TER Santa Marta	360.2	113.6	-68.47 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	8382.6	2717.0	(*) -67.59 %	RO, DF
PFV Santiago	696.6	676.0	-2.96 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	0.0	1034.0	GNP		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	709.8	365.7	-48.48 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2248.8	1409.7	-37.31 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	789.2	1068.4	+35.38 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Uribe Solar	52.9	13.2	-75.06 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	438.5	431.3	-1.64 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1138.1	1147.0	+0.78 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	308.4	153.4	-50.25 %	P	TER Teno Gas GLP	211.0	328.0	+55.45 %	
PMG HP Aillin	75.4	67.0	-11.19 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	22.3	18.1	-18.83 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	12.2	9.8	-19.74 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	139.2	+7.08 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	342.0	+0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	80.0	102.2	+27.80 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.9	-0.31 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	14.4	13.5	-6.11 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	69.3	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	MM, LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	10.2	13.0	+27.45 %	PMG
PMG HP Llauquereo	5.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	77.2	63.3	-18.01 %	PMG
PMG HP MC2	19.2	17.0	-11.39 %	PMG
PMG HP MC3	-	17.1	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	58.1	57.4	-1.24 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	142.0	144.8	+1.97 %	PMG
PMG HP Palacios	51.1	49.2	-3.64 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	112.8	108.6	-3.72 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.6	+0.33 %	PMG
PMG HP Renaico	83.7	88.4	+5.61 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	32.7	25.5	-21.91 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	91.2	-5.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	163.1	GNP	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	497.5	388.6	-21.88 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	41.7	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	34.9	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227586.6	225776.3	-0.80 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.8	60.0	+3.78 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.2	-0.72 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	101.0	99.5	-1.45 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	24.0	23.4	-2.27 %
PMGD HP Cavanha	0.0	44.4	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	42.4	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	16.0	59.5	+271.37 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.9	10.9	-0.23 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	84.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	43.8	-
PMGD HP Dongo	12.5	40.7	+225.27 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.9	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	1.9	8.6	+346.33 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.8	22.9	+0.33 %
PMGD HP El Brinco	-	3.1	-
PMGD HP El Canelo	51.0	51.3	+0.56 %
PMGD HP El Colorado	11.6	10.4	-10.27 %
PMGD HP El Diuto	60.6	61.2	+1.00 %
PMGD HP El Galpón	15.2	14.5	-4.30 %
PMGD HP El Llano	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	65.1	66.5	+2.17 %
PMGD HP El Mirador	0.0	8.7	-
PMGD HP El Toro N°2	23.6	23.7	+0.32 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	6.4	24.3	+283.12 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.3	16.3	-0.31 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.8	+11.39 %
PMGD HP La Compañía II	36.5	36.2	-0.75 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.1	12.4	+3.01 %
PMGD HP Las Flores	0.0	19.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	124.8	125.1	+0.23 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	2.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	42.1	39.3	-6.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	65.9	66.1	+0.26 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	14.4	-25.71 %
PMGD PFV Lockma	-	32.1	-
PMGD PFV Loica	31.6	29.4	-6.83 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.2	11.5	-24.16 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriónes	29.8	31.5	+5.95 %
PMGD PFV Los Jotes	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	22.1	17.3	-21.82 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.4	60.2	-5.06 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.3	30.6	+1.17 %
PMGD PFV Los Molinos	105.8	106.9	+1.01 %
PMGD PFV Los Paltos	26.9	27.1	+0.78 %
PMGD PFV Los Patos	30.0	32.9	+9.50 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	19.6	-1.63 %
PMGD PFV Los Puquios	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.8	22.9	+0.51 %
PMGD PFV Los Tordos	57.3	56.7	-1.09 %
PMGD PFV Luce Solar	27.8	28.2	+1.47 %
PMGD PFV Luders	25.5	32.4	+27.14 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	34.4	+1.05 %
PMGD PFV Luna	21.4	11.9	-44.64 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.3	20.8	-2.71 %
PMGD PFV Malaquita II	98.7	56.3	-42.95 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.82 %
PMGD PFV Manao	29.1	30.8	+5.86 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+2498.72 %
PMGD PFV Marambio	22.5	26.1	+16.26 %
PMGD PFV Marchigue II	79.4	82.0	+3.32 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.1	21.8	-19.41 %
PMGD PFV Marin	29.3	28.7	-1.83 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.4	-0.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.9	64.7	-0.33 %
PMGD PFV Meli	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Membrillo	19.6	19.3	-1.57 %
PMGD PFV Mercurio Sur	19.6	18.0	-8.39 %
PMGD PFV Milán A	23.5	19.5	-16.70 %
PMGD PFV Mitchi	25.6	25.0	-2.31 %
PMGD PFV Montt	30.0	31.7	+5.89 %
PMGD PFV Mostazal	94.9	92.1	-2.95 %
PMGD PFV Moya	75.2	76.2	+1.35 %
PMGD PFV Mutupín	81.0	86.7	+7.01 %
PMGD PFV Nahuén	87.7	94.8	+8.06 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.8	27.9	+0.29 %
PMGD PFV Nihue	32.0	31.7	-0.69 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	15.6	-19.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.5	2.0	-21.29 %
PMGD HP Los Portones	31.7	33.6	+6.01 %
PMGD HP MSA-I	0.0	5.3	-
PMGD HP Maisán	4.5	3.1	-30.58 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	62.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	47.0	45.4	-3.53 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	4.3	-32.42 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	8.0	9.8	+22.26 %
PMGD HP Palmar	64.8	66.0	+1.82 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.8	3.9	+2.54 %
PMGD HP Pichilonco	3.5	1.9	-46.05 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.9	27.9	+21.49 %
PMGD HP Purísima	10.1	10.2	+1.39 %
PMGD HP Quillaileo	10.1	8.4	-16.63 %
PMGD HP Reca	7.7	6.7	-13.47 %
PMGD HP Roblería	35.0	43.0	+22.95 %
PMGD HP Río Mulchén	5.2	5.8	+10.90 %
PMGD HP Río Trueno	18.1	18.5	+2.13 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	10.4	-
PMGD HP Santa Isabel	10.1	9.0	-10.63 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.4	-0.01 %
PMGD HP Sauce Andes	11.5	10.0	-13.10 %
PMGD HP Trailelfú	5.3	5.9	+10.12 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.6	+0.96 %
PMGD PE El Arrebol	35.0	39.4	+12.58 %
PMGD PE El Nogal	40.7	50.6	+24.10 %
PMGD PE Huajache	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	36.6	8.9	-75.80 %
PMGD PE Lebu III	24.0	7.0	-70.95 %
PMGD PE Raki	41.1	58.4	+41.93 %
PMGD PE Ucuquer	15.9	24.3	+52.73 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	24.2	-0.59 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	74.7	-
PMGD PFV Alhué	43.9	43.9	-0.06 %
PMGD PFV Alicahue	21.2	21.1	-0.41 %
PMGD PFV Alto Solar	16.0	16.2	+1.37 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	13.1	-6.28 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	41.4	11.5	-72.16 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.1	28.6	+117.94 %
PMGD PFV Anakena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Antonia	28.5	28.4	-0.41 %
PMGD PFV Argomedo	78.2	72.4	-7.43 %
PMGD PFV Ariztía	25.6	16.9	-34.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.6	34.6	+17.03 %
PMGD PFV Olivillo	89.3	89.8	+0.61 %
PMGD PFV Orion	29.0	27.2	-6.18 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.5	81.1	-8.36 %
PMGD PFV Ovejería	82.7	85.8	+3.69 %
PMGD PFV PAS1	77.8	93.8	+20.54 %
PMGD PFV Pachira	100.0	93.6	-6.42 %
PMGD PFV Paine	79.8	101.7	+27.52 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.6	84.9	+2.68 %
PMGD PFV Pama	0.0	11.3	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.6	57.1	-0.97 %
PMGD PFV Panquehue II	33.1	26.6	-19.59 %
PMGD PFV Paraguay	67.4	67.5	+0.15 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.8	28.4	-1.66 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	61.8	-
PMGD PFV Parque Nancagua	9.6	21.1	+119.40 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	18.1	30.6	+68.96 %
PMGD PFV Parque San Javier	61.9	46.5	-24.87 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	90.2	35.5	-60.68 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	64.4	64.2	-0.36 %
PMGD PFV Pastrán	103.0	103.5	+0.46 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.1	28.0	-7.10 %
PMGD PFV Penaflor	32.1	94.5	+194.34 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.9	-2.01 %
PMGD PFV Pepa	93.6	97.6	+4.33 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	21.7	0.9	-95.90 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	66.1	71.2	+7.72 %
PMGD PFV Pilpilen	0.0	29.7	-
PMGD PFV Piquero	97.8	100.3	+2.55 %
PMGD PFV Pirque	26.9	26.5	-1.43 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	8.2	-0.58 %
PMGD PFV Pitra	30.3	31.8	+4.97 %
PMGD PFV Placilla	95.7	95.1	-0.61 %
PMGD PFV Playerito	31.2	32.0	+2.49 %
PMGD PFV Playero	28.6	31.9	+11.43 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	9.6	-
PMGD PFV Población	25.3	25.1	-0.68 %
PMGD PFV Portezuelo	26.5	26.7	+0.92 %
PMGD PFV Pretty Field	25.6	31.7	+23.75 %
PMGD PFV Puelche	25.8	27.0	+4.69 %
PMGD PFV Puente Solar	23.1	23.7	+2.57 %
PMGD PFV Pullalli	23.6	26.5	+12.27 %
PMGD PFV Punta Baja	20.9	21.6	+3.17 %
PMGD PFV Queltehue	28.6	28.4	-0.60 %
PMGD PFV Quetena	91.4	92.3	+0.97 %
PMGD PFV Quillay	26.9	26.7	-1.00 %
PMGD PFV Quinantu	100.2	98.7	-1.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.3	17.4	+0.22 %	PMGD PFV Quinta	26.0	32.3	+24.00 %
PMGD PFV Astillas	90.5	100.5	+10.97 %	PMGD PFV RDCL SAN	-	22.9	-
PMGD PFV Avel Solar	-	44.2	-	PMGD PFV RLA	26.6	27.3	+2.64 %
PMGD PFV Aviles	72.7	72.7	+0.03 %	PMGD PFV Ranguil	29.2	28.5	-2.62 %
PMGD PFV Bellavista	22.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rauquen	88.0	71.7	-18.51 %
PMGD PFV Bellavista	86.5	74.6	-13.76 %	PMGD PFV Recoleta	68.6	68.8	+0.23 %
PMGD PFV Berrueco	91.5	83.9	-8.27 %	PMGD PFV Rexner	26.2	26.1	-0.34 %
PMGD PFV Bulnes Barones	23.4	14.0	-40.42 %	PMGD PFV Rinconada	87.9	89.2	+1.45 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	60.2	-
PMGD PFV Cabilsol	25.6	20.5	-19.69 %	PMGD PFV Rinconada Norte	33.2	33.2	+0.23 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	101.2	97.7	-3.40 %	PMGD PFV Rodeo	24.8	24.6	-1.14 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.3	-78.31 %	PMGD PFV Rovián	77.4	76.7	-0.97 %
PMGD PFV Calama	104.9	102.0	-2.80 %	PMGD PFV SDSI	27.0	26.6	-1.72 %
PMGD PFV Calle Larga	30.0	29.9	-0.39 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	18.1	28.3	+56.05 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.9	25.4	-5.63 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV Canelillo	27.0	28.2	+4.25 %	PMGD PFV San Antonio	61.3	61.1	-0.46 %
PMGD PFV Canesa	20.5	16.0	-21.96 %	PMGD PFV San Camilo	27.9	28.2	+1.02 %
PMGD PFV Cantera	20.7	21.8	+5.48 %	PMGD PFV San Carlos	28.1	27.2	-3.18 %
PMGD PFV Cantillana	91.3	38.4	-57.97 %	PMGD PFV San Emilio I	21.8	22.3	+2.36 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	31.9	29.9	-6.21 %
PMGD PFV Casabermeja	68.6	70.5	+2.70 %	PMGD PFV San Isidro	24.6	21.8	-11.44 %
PMGD PFV Casuto	24.1	24.4	+1.09 %	PMGD PFV San José II	32.2	33.1	+2.78 %
PMGD PFV Catemu	19.4	19.2	-1.00 %	PMGD PFV San Pedro	20.4	21.7	+6.42 %
PMGD PFV Catán	28.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	75.6	81.2	+7.39 %
PMGD PFV Chacabuco	100.2	100.3	+0.07 %	PMGD PFV Santa Adriana	27.4	27.1	-1.42 %
PMGD PFV Chalinga	26.4	26.4	+0.00 %	PMGD PFV Santa Amelia	33.9	33.5	-1.17 %
PMGD PFV Chancon	25.3	25.4	+0.20 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.0	29.6	+2.10 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.4	25.3	+18.22 %	PMGD PFV Santa Cecilia	10.5	12.8	+21.71 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.9	21.0	+5.43 %	PMGD PFV Santa Clara	19.7	31.7	+60.84 %
PMGD PFV Cipres	61.0	56.8	-6.96 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Citrino	21.1	22.0	+4.42 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	16.1	-
PMGD PFV Kkilor	-	83.3	-	PMGD PFV Santa Emilia	91.9	83.9	-8.69 %
PMGD PFV Cocharcas	25.9	26.2	+1.43 %	PMGD PFV Santa Ester	27.2	28.2	+3.58 %
PMGD PFV Cocinillas	28.0	28.0	+0.13 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.8	41.9	+0.20 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	30.2	29.5	-2.12 %
PMGD PFV Colchagua	-	13.6	-	PMGD PFV Santa Julia	25.6	33.8	+32.29 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	23.3	25.1	+7.81 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.6	26.4	-0.69 %	PMGD PFV Santa Luisa	25.7	26.9	+4.36 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	28.6	28.7	+0.35 %
PMGD PFV Cortijo	77.8	80.8	+3.81 %	PMGD PFV Santa Rita	28.0	26.5	-5.36 %
PMGD PFV Covadonga	95.7	84.4	-11.89 %	PMGD PFV Santuario	29.9	31.2	+4.38 %
PMGD PFV Crucero	25.2	26.2	+3.89 %	PMGD PFV Saturno Norte	19.7	26.9	+36.51 %
PMGD PFV Cruz	32.4	32.2	-0.50 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	72.5	70.9	-2.17 %
PMGD PFV Curacavi	29.6	29.4	-0.69 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.3	20.9	-2.20 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.7	21.9	+5.60 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Dadinco	29.9	28.7	-4.08 %	PMGD PFV Talca	88.3	87.8	-0.55 %
PMGD PFV Darlin	91.3	92.4	+1.19 %	PMGD PFV Talhuén	31.9	33.1	+3.76 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.9	71.5	-20.48 %	PMGD PFV Tamarugo	26.8	25.1	-6.35 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.2	27.1	+3.42 %	PMGD PFV Tambo Real	21.1	20.5	-3.04 %
PMGD PFV Don Enrique	-	64.3	-	PMGD PFV Taranto	80.7	82.1	+1.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.0	23.2	-11.01 %
PMGD PFV Don Jorge	30.3	35.2	+15.97 %
PMGD PFV Don Mariano	26.8	27.1	+1.02 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	83.5	84.6	+1.31 %
PMGD PFV Duqueco Solar	93.6	63.3	-32.33 %
PMGD PFV Eclipse	45.7	44.9	-1.73 %
PMGD PFV El Boco	31.8	64.9	+104.06 %
PMGD PFV El Castaño	80.7	74.7	-7.41 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.9	16.0	+7.36 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.9	14.9	-0.17 %
PMGD PFV El Chincol	31.8	30.7	-3.68 %
PMGD PFV El Chucac	28.3	27.2	-3.84 %
PMGD PFV El Córdor	12.4	12.5	+0.90 %
PMGD PFV El Divisadero	22.7	22.9	+0.87 %
PMGD PFV El Estero	13.7	15.2	+11.33 %
PMGD PFV El Flamenco	97.0	94.0	-3.08 %
PMGD PFV El Huaso	23.1	23.0	-0.64 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.4	-
PMGD PFV El Laurel	69.1	68.0	-1.62 %
PMGD PFV El Litre	91.2	91.4	+0.31 %
PMGD PFV El Monte	28.0	28.0	+0.27 %
PMGD PFV El Picurio	29.0	31.5	+8.48 %
PMGD PFV El Pilpen	31.1	33.4	+7.30 %
PMGD PFV El Pitio	27.3	28.9	+5.71 %
PMGD PFV El Piuquen	31.1	30.9	-0.72 %
PMGD PFV El Queltehue	33.5	32.6	-2.84 %
PMGD PFV El Quemado	29.8	31.4	+5.19 %
PMGD PFV El Queule	47.3	46.0	-2.76 %
PMGD PFV El Resplandor	28.2	28.0	-0.86 %
PMGD PFV El Roble	31.0	91.5	+195.10 %
PMGD PFV El Romeral	76.4	72.4	-5.19 %
PMGD PFV El Salitral	32.6	32.7	+0.19 %
PMGD PFV El Sauce	31.0	30.8	-0.68 %
PMGD PFV El Sharon	24.5	17.5	-28.51 %
PMGD PFV El Tiunque	9.5	9.3	-2.79 %
PMGD PFV El Zorzal	30.2	28.3	-6.25 %
PMGD PFV Encino	-	18.1	-
PMGD PFV Encon	84.9	83.5	-1.55 %
PMGD PFV Erinome	28.2	27.8	-1.62 %
PMGD PFV Escorial del Verano	29.0	28.9	-0.33 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.08 %
PMGD PFV Esperanza	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.9	28.1	+0.80 %
PMGD PFV Fardela Negra	27.5	30.2	+9.69 %
PMGD PFV Filomena	25.8	24.5	-4.93 %
PMGD PFV Foster	27.8	29.2	+4.99 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.4	32.5	-2.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	12.0	-
PMGD PFV Til Til	16.5	12.9	-22.04 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.9	27.9	-0.18 %
PMGD PFV Trebal	16.8	18.0	+6.85 %
PMGD PFV Trebo	31.2	30.7	-1.61 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.8	24.5	-4.82 %
PMGD PFV Tricahue II	86.3	87.0	+0.81 %
PMGD PFV Trinidad	30.4	31.1	+2.45 %
PMGD PFV Tucuguere	30.8	32.7	+6.26 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.2	+64.29 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.3	+0.11 %
PMGD PFV Valle Este II	73.5	89.4	+21.59 %
PMGD PFV Valle Oeste II	70.6	87.3	+23.56 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.4	27.0	+10.74 %
PMGD PFV Ventisquero	-	98.5	-
PMGD PFV Venturada	94.9	82.0	-13.61 %
PMGD PFV Vicente	16.9	16.6	-1.95 %
PMGD PFV Victoria	98.2	100.5	+2.33 %
PMGD PFV Villa Alegre	70.1	68.7	-2.06 %
PMGD PFV Villa Cruz	30.4	24.8	-18.43 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	26.8	25.8	-3.68 %
PMGD PFV Villa Seca	27.5	27.9	+1.53 %
PMGD PFV Villa Solar	25.0	24.5	-1.99 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.5	26.5	+0.11 %
PMGD PFV Ñilhue	5.6	5.9	+5.46 %
PMGD PFV Ñiquén	26.2	26.5	+1.17 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.6	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	12.1	12.1	+0.12 %
PMGD PFV GR Lemu	41.5	28.2	-32.07 %
PMGD PFV GR Peumo	94.0	93.7	-0.31 %
PMGD PFV GR Pitao	104.3	105.5	+1.14 %
PMGD PFV GR Rauli	97.8	98.6	+0.75 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	96.7	67.1	-30.59 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.8	25.5	-4.94 %
PMGD PFV Girasoles	24.7	24.5	-0.95 %
PMGD PFV Granada	90.9	86.4	-4.99 %
PMGD PFV Guadalo	34.7	26.0	-25.02 %
PMGD PFV Guadalupe	53.1	52.8	-0.48 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.1	94.7	+148.29 %
PMGD PFV Guarana	14.0	14.0	+0.51 %
PMGD PFV Helios	28.4	28.2	-0.66 %
PMGD PFV Homero	33.4	30.5	-8.71 %
PMGD PFV Hormiga	13.0	13.0	+0.18 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.9	-47.47 %
PMGD PFV Huape	26.6	25.5	-4.28 %
PMGD PFV ICB	-	0.1	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	30.5	+0.17 %
PMGD PFV Jahuel	54.8	50.2	-8.40 %
PMGD PFV Jaururo	18.5	22.9	+23.83 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.8	13.6	-8.14 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	26.4	-0.67 %
PMGD PFV La Acacia	77.8	74.4	-4.34 %
PMGD PFV La Blanquina	87.4	91.3	+4.46 %
PMGD PFV La Chapeana	19.3	19.0	-1.66 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.5	26.3	+3.14 %
PMGD PFV La Esperanza II	79.4	97.1	+22.33 %
PMGD PFV La Estancia	28.5	29.0	+1.85 %
PMGD PFV La Foresta	29.1	28.6	-1.53 %
PMGD PFV La Frontera	42.3	35.9	-15.19 %
PMGD PFV La Lajuela	55.0	77.3	+40.42 %
PMGD PFV La Ligua	22.2	21.4	-3.82 %
PMGD PFV La Manga	30.9	16.8	-45.67 %
PMGD PFV La Muralla	27.2	25.8	-5.23 %
PMGD PFV La Palma Solar	98.5	86.7	-12.03 %
PMGD PFV Lagunilla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	26.2	23.2	-11.42 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.7	49.6	-28.88 %
PMGD PFV Las Catitas	50.9	50.4	-0.96 %
PMGD PFV Las Chacras	28.2	28.0	-0.51 %
PMGD PFV Las Codornices	34.4	30.6	-11.15 %
PMGD PFV Las Lechuzas	31.1	30.6	-1.59 %
PMGD PFV Las Majadas	89.0	96.1	+7.97 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	26.9	+4.43 %
PMGD PFV Las Mollacas	19.3	16.3	-15.72 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	18.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	71.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curautina	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	24.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	1.9	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	3.5	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	25.9	28.6	+10.31 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	30.6	30.0	-2.05 %	PMGD TER Raso Power	-	1.7	-
PMGD PFV Las Rojas	22.0	22.0	+0.07 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	74.1	74.1	+0.09 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	13.3	-49.27 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	21.9	27.0	+23.40 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	30.9	30.0	-2.85 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	26.4	17.0	-35.72 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	61.2	57.4	-6.18 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	29.2	27.9	-4.75 %	PMGD TER Tomaval	-	1.9	-
PMGD PFV Lipangue	19.3	20.8	+8.04 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	28.4	28.8	+1.23 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.7	45.0	-1.42 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	103.0	103.6	+0.59 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.8	2.7	-4.20 %	Total	14209.3	15208.9	+7.04 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

TER Candelaria 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Gas Arg	GNP por cancelación de desconexión programada.
TER Santa María	Menor generación real por limitación.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	50.0	C. Pangue U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en dâmpers de ventilador de la caldera. Según IF 2022004690
TER Taltal 2 GNL	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022004656.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002267.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa y PFV Caracas continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.43 m.s.n.m. y un gasto de 156 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.55 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.01 m.s.n.m. y un gasto de 5 MWh.
00:45	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerrada.
00:45	Chilquinta	S/E Torquemada línea de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerrada.
00:50	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2022002317.
01:16	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
01:22	RNE	C. Guacolda U-2 canceladas limitaciones, según IL 2022002076 y 2022002314.
01:37	RNE	C. Guacolda U-2 limitada a 122 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002318.
01:47	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
01:50	AES Andes	C. Angamos U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004666.
02:00	RNE	C. Guacolda U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004667.
02:27	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
03:41	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos correspondientes a SS/EE Nirivilo y Constitución, según IF 2022004674.
03:41	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Interrupción forzada por protecciones de la línea de 66 kV San Javier - Constitución, según IF 2022004675.
03:41	Arauco	C. Celco regula frecuencia en zona de Constitución.
03:44	Transelec	S/E San Javier línea de 66 kV San Javier - Constitución cerrada y recuperado los consumos de S/E Nirivilo.
03:46	CGE	S/E Constitución línea 66 kV San Javier - Constitución sincronizada, se normalizan la totalidad de los consumos de S/E Constitución.
03:46	Arauco	C. Celco deja de regular frecuencia en zona de Constitución.
04:32	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca interrupción forzada por protecciones, se pierden 68 MW de consumos correspondientes a SS/EE Teno, Barra Norte de Curicó, Rauquén y Tap Off Quinta. Según IF 2022004676.
04:32	STS	C. Cementos Bio Bio indisponible. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca, según IF 2022004681.
04:32	Enlasa	C. Teno Gas Sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW. Causa informada: Interrupción forzada por protecciones línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue, según IF 2022004684.
04:35	CGE	SS/EE Teno, Barra Norte de Curicó, Rauquén y Tap Off Quinta normalizado el 100% de los consumos desde línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo.
04:40	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.75 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
04:41	Enlasa	C. Teno Gas sincronizada y cancelado IF 2022004684.
04:50	RNE	C. Guacolda U-1 limitada a 100 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002319.
05:27	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, según IF 2022004675.
05:29	STS	C. Cementos Bio Bio disponible, según IF 2022004681.
05:30	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
05:49	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en S/E San Javier, se pierden 6 MW de consumos correspondientes a S/E Constitución por activación de EDAC. Causa informada: Elemento extraño en estructura 21, según IF 2022004679 e IF 2022004688.
05:49	Arauco	C. Viñales genera en isla y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Interrupción forzada por protecciones de la línea de 66 kV San Javier - Constitución, según IF 2022004680.

Hora	Centro de Control	Observación
05:49	Arauco	C. Celco regula frecuencia en zona de Constitución.
05:51	CGE	S/E Constitución línea de 66 kV San Javier - Constitución sincronizada.
05:51	Arauco	C. Celco deja de regular frecuencia en zona de Constitución.
06:00	Arauco	C. Viñales sincronizada y disponible, según IF 2022004680.
06:03	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Monterrico cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022114441.
06:39	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control transferencia de TTCC de S/E Don Goyo.
06:58	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
07:04	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:04	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
07:28	RNE	C. Guacolda U-1 cancelada limitación, según IL 2022002319.
07:34	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:35	RNE	C. Guacolda U-2 cancelada limitación, según IL 2022002318.
07:57	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
08:00	Enel Generación	C. Quintero 1 y 2 indisponibles para participar en control secundario de frecuencia AGC, según IL 2022002320 y 2022002321.
08:05	RNE	C. PE Duqueco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de conector (bushing del neutro) en el transformador principal del parque, según SDCF 2022114457 y 2022114460.
08:27	Transelec	Línea de 154 kV Itahue -Tinguiririca 1 cerrada, cancelado IF 2022004676.
08:35	Transelec	S/E San Vicente barras de 154 y 66 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2022114010, 2022114011, 2022114012, 2022114016, 2022114017 y 2022114018.
08:36	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de línea con trepado de estructuras para investigar causa de falla ocurrida el 14-12-2022, según SICF 2022114020.
08:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:03	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Huasco 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004696.
09:09	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Huasco 1 cerrada y cancelado IF 2022004696.
09:25	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Charrúa 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2022114442.
09:38	CGE	S/E Parronal transformador de 66/13.8 kV de 5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar anomalía en fusible de media tensión, según SDCF 2022114505.
10:33	Colbún	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
11:11	Chilquinta	Línea de 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo 2 cerrada, normalizada topología y cancelado IF 2022004693.
11:16	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura 21, según SICF 2022114530.
11:26	Colbún	C. Santa María sale del servicio en forma intempestiva con 300 MW. Causa informada: Falla en dâmpier de ventilador de la caldera, según IF 2022004690.
11:41	RNE	C. PE Duqueco disponible y canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022114457 y 2022114460.
11:42	Scotta	C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2022114579.
12:00	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022114530.
12:19	CGE	SS/EE Angol, El Sauce, Deuco y Nahuelbuta transferidas a S/E Los Ángeles por control tensión en S/E Angol.
12:28	Enel Generación	Central El Toro durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico, ajustando el estatismo de cada una de las unidades en 6%. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002322. Cancela IL 2022002267.
12:58	CGE	Línea de 66 kV Malloa - San Vicente de Tagua Tagua interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004692.
13:09	Scotta	C. MC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022114579.
13:20	Chilquinta	S/E San Gregorio transformador N°2 de 66/13.2 kV de 20 MVA cancelada limitación IL 2022002150.
14:06	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.

Hora	Centro de Control	Observación
15:27	Scotta	C. MC2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2022114900.
16:32	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Charrúa 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022114442.
16:33	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Pueblo Seco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2022114890.
16:35	Transelec	S/E San Vicente barras de 154 y 66 kV canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso.
17:02	Chilquinta	Línea de 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de aislador con descarga en la fase superior, según SDCF 2022114773.
17:28	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja cancelado mantenimiento mayor 2022103193 y queda limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Inicio de toma de carga en el proceso normalización post MM, según IL 2022002324.
17:29	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Pueblo Seco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114890.
17:29	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2022114891.
17:31	Scotta	C. MC2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022114900.
18:29	Transelec	Línea de 66 kV Pullingue - Los Lagos 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2022114020
18:50	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:00	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Temperatura de aceite muy alta en estanque resumidero del circuito de regulación, según IF 2022004699.
19:06	Chilquinta	Línea de 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
19:26	Colbún	C. Candelaria U-1 disponible y cancelado IF 2022004593.
19:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:45	CGE	Barra Norte de S/E Curicó transfiere sus consumos a S/E Itahue.
19:46	Transelec	S/E Paposo 89JTG2-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Enel Generación en apoyo a mediciones eléctricas en barra de 15 kV de C. Taltal, según SDCF 2022115013.
19:46	Transelec	S/E Paposo barra N° 2 de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022114764.
20:21	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:33	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002327.
21:03	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:09	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 5.3 MW. Causa informada: Temperatura de aceite muy alta en estanque resumidero del circuito de regulación, según IF 2022004698.
21:19	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
21:19	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
21:24	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS abiertos por Control de transferencia de los TT/CC en S/E Don Goyo.
21:25	Transelec	S/E Itahue 52A3 de la línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca y S/E Tinguiririca 52A3 de la línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
22:56	Enel Generación	Línea 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022xxxxx.
22:58	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sincronizada y disponible, cancelado IF 2022004699.
23:05	Enel Generación	C. Curillingue sale del servicio en forma intempestiva con 33 MW, según IF 2022xxx.
23:11	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:12	Transelec	S/E Itahue 52A3 de la línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca y S/E Tinguiririca 52A3 de la línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrados.
23:16	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:28	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
23:37	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerrada.
23:37	Chilquinta	S/E Torquemada línea de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerrada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:39	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:39	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -535.2 [MW].
19:49	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:49	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 489.5 [MW].
21:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27.9 [MW/m].
22:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30.6 [MW/m].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
06:24	Enor Chile	BARRICK	S/E Lama paño JS y barra 2 de 220 kV.
06:29	Enor Chile	BARRICK	S/E Lama paño JT2 y Transformador 2 de 220/23 kV, 100 MVA.
06:31	Enor Chile	BARRICK	S/E Lama paño ET2 y barra de 23 kV.
09:50	AES Andes	AES Andes	S/E Campo Lindo línea de 220 kV Santa Clara - Campo Lindo.
13:10	AES Andes	AES Andes	S/E Campo Lindo paño JT1 y Transformador N° 1 de 220/33 kV, 300 MVA.
15:10	AES Andes	AES Andes	S/E Campo Lindo paño FT1 y barra de 33 kV.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00		
Enel Generación	C. Pangué datos de la cota F/S.	21/12/2022	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
RNE	Hot lines F/S	20/12/2022	15:41		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 21 de
diciembre de 2022

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenada	Rango Substancia	Origen	Rango Programación	IDU	Sustitución	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112063	Subestacion	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	23 70	DIEGO DE ALMAGRO THA 220V/15/72KV 120MVA IU DIEGO DE ALMAGRO THS 220V/15/72.8KV 120MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRES/ATRM -Desincronización de los circuitos de corriente de los TTEC-3 existentes.Comisión definitiva de circuitos de corriente de nuevos TT.CC. Palo #73	Bajo	Actividades: Alambrado de equipo de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRES/ATRM -Desincronización de los circuitos de corriente de los TTEC-3 existentes.Comisión definitiva de circuitos de corriente de nuevos TT.CC. Palo #73. Circuito del Núcleo 1 asociado al Factorador de energía. Circuito del Núcleo 2 asociado a la RTU y EDAG. Circuito Núcleo 1 asociado Protección RTU Sistema 1. Circuito Núcleo 4 asociado a la Protección RTU Sistema 2. -Puesta de imprecisiones secundarias de núcleos 1,2,3 y 4 asociados a los nuevos TT.CC. Palo #73.Habilitación de alimentación auxiliar del circuito de cableación de la nueva caja de apuntamiento CAC TTCC-UTS. No se interviene en Protección Diferencial de Barra 220 kV.Convenio de barras en casa de mando. Repetidor de cables Tr y Bauditor P1 para selección de potenciales Barra 2.Nucleado con AT de equipos primarios SBRTS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra 120 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 120 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación D. Almagro, RTT3 11 - SOB#-JTS (ABB RET670) Bloqueado Bloques de protecciones instalados por Transalec, AT-06015. Subestación D. Almagro, RTT3 12 - GE T60-JTS Bloqueado Bloques de protecciones	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 08:33	21-12-22 16:37	
2022112064	Subestacion	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLANCO (TRANSELEC)	180	transformadorn26: 180	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polanco: Mantenimiento programado a unidad de reserva de bancos ATR1 y ATR2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polanco: Transformador de Reserva 1-2 de 500/220 KV. Temperalidad de los Riegos: AT fñemio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: S/E Polanco: Señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en conserto prima, secundaria, terciaria y neutro de unidad de reserva, previa verificación de ausencia de tensión.	Bajo	Actividades: S/E Polanco: Mantenimiento programado a unidad de reserva de bancos ATR1 y ATR2. Restricciones: Mantenimiento a unidades de reserva. Instalaciones en Riesgo: S/E Polanco: Transformador de Reserva 1-2 de 500/220 KV. Temperalidad de los Riegos: AT fñemio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: S/E Polanco: Señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en conserto prima, secundaria, terciaria y neutro de unidad de reserva, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 10:02	21-12-22 13:28	
2022112020	Subestacion	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220kV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220kV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRES/ATRM -Desincronización de los circuitos de corriente de los TTEC-3 existentes.Comisión definitiva de circuitos de corriente de nuevos TT.CC. Palo #73	Bajo	Actividades: Alambrado de equipo de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRES/ATRM -Desincronización de los circuitos de corriente de los TTEC-3 existentes.Comisión definitiva de circuitos de corriente de nuevos TT.CC. Palo #73. Circuitos del Núcleo 1 asociado al Factorador de energía. Circuito del Núcleo 2 asociado a la RTU y EDAG. Circuito Núcleo 1 asociado Protección RTU Sistema 1. Circuito Núcleo 4 asociado a la Protección RTU Sistema 2. -Puesta de imprecisiones secundarias de núcleos 1,2,3 y 4 asociados a los nuevos TT.CC. Palo #73.Habilitación de alimentación auxiliar del circuito de cableación de la nueva caja de apuntamiento CAC TTCC-UTS. No se interviene en Protección Diferencial de Barra 220 kV.Convenio de barras en casa de mando.Repetidor de cables Tr y Bauditor P1 para selección de potenciales Barra 2.Nucleado con AT de equipos primarios SBRTS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra 120 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 120 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro o Barra CC.EE. OS, 13 kV-D. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación D. Almagro, RTT3 11 - SOB#-JTS (ABB RET670) Bloqueado Bloques de protecciones instalados por Transalec, AT-06015. Subestación D. Almagro, RTT3 12 - GE T60-JTS Bloqueado Bloques de protecciones	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 08:33	21-12-22 16:37	
2022111150	Subestacion	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220kV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATRES/ATRM – Trabajos Electromecánicos para Retiro de TT.CC. existentes en Palo #73 a instalación de nuevos conductores de alta tensión a BE173-2 y puente de unión con línea de transmisión de palo #73.	Bajo	Reemplazo de conductor con instalación desenergizada, S/E Diego de Almagro - Normalización ATRES/ATRM - Trabajos Electromecánicos para Retiro de TT.CC. existentes en Palo #73 a instalación de nuevos conductores de alta tensión a BE173-2 y puente de unión con línea de transmisión de palo #73. Medición de resistencia de contactos de nuevos conexiones. Nota: Se solicitó el Palo #73 y línea desenergizada para el retiro de los TT.CC.UTS, ya que la pluma acorta distancia al momento del retiro de los TT.CC. Nota: Se utilizará plataforma de acceso para el caso de cambiar pluma sobre canales existentes. Al finalizar los trabajos, se entrega a la explotación nuevos TT.CC. en Palo #73. Restricciones: Subestación D. Almagro, S217 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación D. Almagro, S221 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación D. Almagro, S276 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación D. Almagro, S255 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación D. Almagro, S257 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación D. Almagro, S258 con bloque a la recomanda inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 120kV Viga Diego de Almagro; C3 o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Tr. trifásico 04, 220/120kV O. Almagro o Tr. trifásico 05, 220/110kV O. Almagro o Barra 120 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 120 kV, Sección 2-D. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra:	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 08:33	21-12-22 16:37	
2022110259	Subestacion	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	20	DIEGO DE ALMAGRO THS 220V/15/72.8KV 120MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección ABB RET 670 (S1) del palo #73, para dar cumplimiento a condición de Obra Normalización ATRS-4 a solicitud de PNE.	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, Descripción del trabajo Acción S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección ABB RET 670 (S1) del palo #73, para dar cumplimiento a condición de AT-95468, Obra Normalización ATRS-4, a solicitud de PNE. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/120kV-O. Almagro y Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro y Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro y Barra 120 kV, Sección 1-D. Almagro y Barra 120 kV, Sección 2-D. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Bloques del jefe de barra: Subestación D. Almagro, Protección ABB RET670 palo #73 11 Bloqueado Bloqueo de viga para dar condición de AT-05868, con S1 bloqueado con AT-06014. Subestación D. Almagro, Zona de trabajo Delimitar Delimitar zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 08:33	21-12-22 16:37	
2022110269	Subestacion	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	20	DIEGO DE ALMAGRO THS 220V/15/72.8KV 120MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección RTT GE T60 S2 del palo #73, para dar cumplimiento a condición de Obra Normalización ATRS-4 a solicitud de PNE.	Bajo	Actividades: Bloques de Protecciones, S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección RTT GE T60 S2 del palo #73, para dar cumplimiento a condición de AT-05868, Obra Normalización ATRS-4, a solicitud de PNE. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/120kV-O. Almagro y Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro y Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro y Barra 120 kV, Sección 1-D. Almagro y Barra 120 kV, Sección 2-D. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación D. Almagro, Protección RTT GE T60 S2 palo #73 Bloqueado Bloques de viga para dar condiciones a condición de AT-05868, con S1 bloqueado con AT-06015. Subestación D. Almagro, Zona de trabajo Delimitar Delimitar zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 08:33	21-12-22 16:37	
2022113153	Subestacion	Ejecución Extraña	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11896	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATRES/ATRM – Trabajos Electromecánicos para Retiro de TT.CC. existentes en Palo #73 a instalación de nuevos conductores de alta tensión a BE173-2 y puente de unión con línea de transmisión de palo #73. Medición de resistencia de contactos de nuevos conexiones. Condición requerida. No recomendar respuesta. No recomendar S212 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a S008 1421: S/E Diego de Almagro - Normalización ATRES/ATRM - Trabajos Electromecánicos para Retiro de TT.CC. existentes en Palo #73 a instalación de nuevos conductores de alta tensión a BE173-2 y puente de unión con línea de transmisión de palo #73. Medición de resistencia de contactos de nuevos conexiones. Condición requerida. No recomendar S212 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 09:39	21-12-22 16:49	
2022110272	Subestacion	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	14779	S/E DIEGO DE ALMAGRO JT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de medidor de facturación, Certificación de esquema y Medidor de Energía a realizar por empresa colaboradora Tsecofrel en Palo #73.	Bajo	Actividades: Verificación de medidor de facturación, Certificación de esquema y Medidor de Energía a realizar por empresa colaboradora Tsecofrel en Palo #73 IQR850. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/120kV-O. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación D. Almagro, Zona de Trabajo Delimitar Delimitar y señalizar Zona de Trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 08:33	21-12-22 17:25	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56
Ubicación: Espinosa Estaca, Espinosa Estaca
Total registros General: 306
Total registros Subestación: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ISOa	Substación	ISOb	Elementos(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210944	Subestación	Ejecución Estaca	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1767	S/E PASTORA	16544 S/E PASTORA F1 16545 S/E PASTORA F11 16546 S/E PASTORA F1 3P 16555 S/E PASTORA F1 16556 S/E PASTORA F2 16557 S/E PASTORA F3 16558 S/E PASTORA F4 16559 S/E PASTORA F5 16560 S/E PASTORA F6 16561 S/E PASTORA F7 16562 S/E PASTORA F8C 16563 S/E PASTORA F9A 16564 S/E PASTORA F2	Lavado de Análisis	Sin limitación	Lavado de análisis de equipos en SE Pastora	Riesgo bajo, trabajos se realizarán en conformidad de procedimientos de seguridad.	Lavado de análisis de equipos en SE Pastora	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:06	21-12-22 17:37		
202210935	Subestación	Ejecución Estaca	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	16543 S/E CARRERA PINTO JB		Lavado de Análisis	Sin limitación	Lavado de análisis a equipos asociados a paño JB en SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán en conformidad de procedimientos de seguridad.	Lavado de análisis a equipos asociados a paño JB en SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:06	21-12-22 17:37
202211483	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS AÑAS	2993 S/E LAS AÑAS E1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE SA, según SOD N° 330831, por trabajos cercanos de instalaciones de cables de MT, se requiere bloqueo de reconexión S21, alimentador Superguía S7, las Anales, Interruptor general y cerco alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 10:13	21-12-22 17:40	
202210856	Subestación	Ejecución Estaca	CASABLANCA TRANSFORMSA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2208	S/E LA POLVORA	29948 S/E LA POLVORA H6 29949 S/E LA POLVORA H5 29950 S/E LA POLVORA H4 29951 S/E LA POLVORA H3 29952 S/E LA POLVORA H2 29953 S/E LA POLVORA H1 29954 S/E LA POLVORA HT1 29955 S/E LA POLVORA HT1 29962 S/E LA POLVORA B1 29963 S/E LA POLVORA B2 29964 S/E LA POLVORA B3 29965 S/E LA POLVORA H7 29966 S/E LA POLVORA H8 29967 S/E LA POLVORA H9 29968 S/E LA POLVORA H6 29971 S/E LA POLVORA CT1 29972 S/E LA POLVORA BPT 29973 S/E LA POLVORA BPT 29974 S/E LA POLVORA BPT2 29975 S/E LA POLVORA BPT2 29976 S/E LA POLVORA BPT2 29977 S/E LA POLVORA BPT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de análisis con agua desmineralizada arándes, de bajo conductividad por medio de chorro a presión en paños asociados a barras 120 y 120 KV de Subestación La Polvora.	Riesgo de operación del paño al momento de realizar el lavado.	Frente a una operación automática, el operador se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:01	21-12-22 17:23			
202210865	Subestación	Ejecución Estaca	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21315 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT		Lavado de Análisis	Sin limitación	S/E Lugares: Lavado de análisis a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, y 2, y de transformada, marcos de líneas de acuerdo al avance en los laborios del trabajo.	El riesgo es bajo, para se tomarán todos las medidas de mitigación necesarias.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de No reconectar el interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:30	21-12-22 17:39
202211009	Subestación	Ejecución Estaca	TSIG SPA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 S/E ANA MARIA J1 28502 S/E ANA MARIA J2 28504 S/E ANA MARIA J4 28505 S/E ANA MARIA J5		Lavado de Análisis	Sin limitación	Lavado de análisis a equipos primarios, paño 220 KV, pedestales, cadenas, marcos de barras principales, transformada y marcos de líneas en S/E Lugares. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Chigagua. No reconectar S217.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de techos.	Lavado de análisis a equipos primarios, paño 220 KV, pedestales, cadenas, marcos de barras principales, transformada y marcos de líneas en S/E Lugares. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Chigagua. No reconectar S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:33	21-12-22 17:51	
202211048	Subestación	Ejecución Estaca	PARKQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUILLAGUA	21344 S/E TAP OFF QUILLAGUA J1		Lavado de Análisis	Sin limitación	Lavado de análisis a equipos primarios, paño 220 KV, pedestales, cadenas, marcos de barras principales, transformada y marcos de líneas en S/E Lugares. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Chigagua. No reconectar S217.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de techos.	Lavado de análisis a equipos primarios, paño 220 KV, pedestales, cadenas, marcos de barras principales, transformada y marcos de líneas en S/E Lugares. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Chigagua. No reconectar S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:33	21-12-22 17:51	
202211070	Subestación	Ejecución Estaca	PARKQUE EDUCO CABO LEONES I.S.A	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2054	S/E CENTRAL PARKQUE EDUCO CABO LEONES I	23245 S/E CENTRAL PARKQUE EDUCO CABO LEONES I.1		Lavado de Análisis	Sin limitación	Lavado de análisis línea Cabo Leones Mahemillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sase y ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Central Parque Siles Cabo Leones I.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de techos.	Lavado de análisis línea Cabo Leones Mahemillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sase y ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Central Parque Siles Cabo Leones I.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:13	21-12-22 15:25	
202210875	Subestación	Ejecución Estaca	BIERREDOCHA CABO LEONES II (3n_Revision)	1811	Intervención	Origen Externo	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	26851 S/E CENTRAL CABO LEONES II.1		Lavado de Análisis	Sin limitación	Lavado de análisis línea Cabo Leones Mahemillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sase y ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Cabo Leones II.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de techos.	Lavado de análisis línea Cabo Leones Mahemillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sase y ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Cabo Leones II.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:10	21-12-22 15:25	
202210767	Subestación	Ejecución Estaca	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAQUINAS	22698 S/E LAQUINAS J21 22699 S/E LAQUINAS J9 22702 S/E LAQUINAS J8		Lavado de Análisis	Sin limitación	S/E Lugares: Trabajos de Transelac: Lavado de análisis a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, y 2, y de transformada, marcos de líneas de acuerdo al avance en los laborios del trabajo.	Trabajos de Transelac: No hay riesgos informados para la actividad.	A solicitud de Transelac, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lugares: No reconectar interruptor S208. No reconectar interruptor S209. No reconectar interruptor S2021.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:05	21-12-22 18:20	
202211385	Subestación	Ejecución Estaca	SOCIEDAD CONCESIONARIA TRANSER CONVERTIDO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVERTIDO VIEJO	24108 S/E SECCIONADORA CONVERTIDO VIEJO A2		Riesgo y poder fracción	Sin limitación	Carta de arboles próxima a instalación empujada.	Nivel de riesgo bajo.	S242 Bloqueo a la reconexión Inmediata.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:39	21-12-22 18:58
202211487	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 S/E PUNTA DE CORTES AB (3n_Revision) 28433 S/E PUNTA DE CORTES AB 28434 S/E PUNTA DE CORTES A21 (3n_Revision) 28435 S/E PUNTA DE CORTES A22 (3n_Revision) 28436 S/E PUNTA DE CORTES A24 (3n_Revision) 28437 S/E PUNTA DE CORTES A24		Riesgo y poder fracción	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodr 0705 se solicita: No reconectar interruptores S248, S249, S241, S242, S243, S244 y S245 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S247 de S/E Panto. No reconectar interruptor S241 y S242 de S/E Kaima y No reconectar S241 y S242 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:23	21-12-22 17:24	
202211556	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218 S/E MAULE A2		Riesgo y poder fracción	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 0857 no reconectar interruptor S242 de S/E Maule ni interruptor S247 de S/E Linas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:23	21-12-22 18:33
202211525	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635 S/E TENO EMPALME A1		Riesgo y poder fracción	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodr 0852 se solicita No reconectar interruptor S241 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:53	21-12-22 18:28
202211534	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922 S/E CONSTITUCION B1		Riesgo y poder fracción	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 0705, no reconectar interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S281 y S282 de S/E Tumbado.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:23	21-12-22 15:51
202211248	Subestación	Ejecución Estaca	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN)	No Aplica	No Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizarán											

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Provincia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112150	Subestación	Ejecución Estada	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23999 S/E PUNTA SIERRA 13 23600 S/E PUNTA SIERRA 12 23601 S/E PUNTA SIERRA 14 23602 S/E PUNTA SIERRA 15	Reemplazo de cuerdas y pernos mecánicos problemáticos a circuitos energizados N°1 y 2. Puntos Sierra a Catedral, estructura 244 y 272. Inspección completa estructura 244 a 272. Solicita a S/E Punta Sierra inhabilitar reconexiones (79) de S201, S202, S204, S205.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	Riesgo bajo. Asumido por Transelac, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:35	21-12-22 20:44
2022112168	Subestación	Ejecución Estada	PANQUE EDUCOL EL MAESTRO SPA	630	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PANQUE EDUCOL EL MAESTRO	23992 S/E PANQUE EDUCOL EL MAESTRO 81	Trabajos de Transelac: Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mallas protectoras contra arco, en Línea 66 KV Chama-Lago	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E A. Malheur. No Reconectar Interruptor S201.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 08:30	21-12-22 17:43
2022112142	Subestación	Ejecución Estada	PANQUE EDUCOL CAMPO UNDO SPA [En Revisión]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2330	S/E CAMPO UNDO [En Revisión]	485 CAMPO UNDO 230/33kV 300MVA 1 [En Revisión]	Pruebas de transformación elevador T1 330 MVA (230/33 kV) Campo Undo, en vacío (24 horas). Primera energización. Perteneciente al proyecto PE Campo Undo, NUP 962 (Etapas 2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Perteneciente al proyecto PE Campo Undo, NUP 962 (Etapas 2)	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 12:05	29-12-22 12:51
2022112310	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981 S/E LAS COMPAÑAS H2	A solicitud de TRANSELEC, según Sol# 5482, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Obras Civiles	Sin limitación	ries	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:35	21-12-22 20:50
2022112336	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981 S/E LAS COMPAÑAS	A solicitud de TRANSELEC, según Sol# 5397, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:35	21-12-22 20:50
2022112332	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453 S/E ALAMEDA C11 455 S/E ALAMEDA C12 456 S/E ALAMEDA 872 460 S/E ALAMEDA 871	Se requiere orden de preclusión operacional de no reconectar interruptores S201, S202, S203, S207 de S/E Alameda. Bloques de Reconexión S201 y S206 S/E Ranquepa, como medida de protección ante fallas de otros cables en patio de 150V, patio de 60kV modificación de cámara de control existentes y armario de estructura en S/E Alameda asociadas a proyecto NUP 1121 Ampliación S/E Alameda.	Obras Civiles	Sin limitación	ries	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cámaras de cámaras existentes, se requiere la preclusión operacional de S2C17, S201, S202 y S207 de S/E Alameda, Bloques de Reconexión S201 y S206 S/E Ranquepa por trabajos en patio de 60kV y 15 kV. Armario de estructura, trabajos de obras civiles. No existen circuitos finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:27	21-12-22 18:54
2022113406	Subestación	Ejecución Estada	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1834	BA S/E ANDES (AES ANDES)	1876 BA S/E ANDES (AES ANDES) 220kV BP1 1877 BA S/E ANDES (AES ANDES) 220kV BP2	Trabajos de Obras Civiles y trabajos Electromecánicos asociados a Palla JB.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad	S/E Andes 220 kV. 23203, 23204, 23205, 23206, 23207, 23208, 23210, 23212 SEÑALINA Y NO RECONECTAR	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 09:20	21-12-22 16:05
2022124313	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7701 S/E PAN DE AZÚCAR H1 7702 S/E PAN DE AZÚCAR H2 12493 S/E PAN DE AZÚCAR H23 12451 S/E PAN DE AZÚCAR H26 12514 S/E PAN DE AZÚCAR H28	A solicitud de TRANSELEC, según Sol# 5485, se solicita inhabilitar reconexión de S2H1, S2H6, S2H72, S2H78, S2H8 de S/E Pan de Azúcar. Inhabilitar reconexión de S2H1 de S/E Las Compañías. Inhabilitar Reconexión de S2H2, S2H7 de S/E Yucará por trabajos en sus instalaciones.	Lavado de Aislación	Sin limitación	ries	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:35	21-12-22 21:10
202212612	Subestación	Ejecución Estada	AB PUEBLO SUR SPA [En Revisión]	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUEBLO SUR [En Revisión]	30494 S/E PUEBLO SUR F1 [En Revisión] 30495 S/E PUEBLO SUR F2 [En Revisión] 30496 S/E PUEBLO SUR F3 [En Revisión] 30497 S/E PUEBLO SUR F4 [En Revisión] 30498 S/E PUEBLO SUR F5 [En Revisión] 30499 S/E PUEBLO SUR F6 [En Revisión] 30500 S/E PUEBLO SUR F7 [En Revisión] 30473 S/E PUEBLO SUR F8A [En Revisión] 30474 S/E PUEBLO SUR F2 [En Revisión] 30475 S/E PUEBLO SUR F3 [En Revisión] 30476 S/E PUEBLO SUR F4 [En Revisión] 30477 S/E PUEBLO SUR F5 [En Revisión] 30478 S/E PUEBLO SUR F6 [En Revisión] 30479 S/E PUEBLO SUR F7 [En Revisión] 30480 S/E PUEBLO SUR F8 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	Pruebas descargas parciales a Cables MT Parque Edificio. Condiciones requeridas: células de media tensión a disposición de jefe de fama.	Pruebas descargas parciales a Cables MT Parque Edificio. Condiciones requeridas: células de media tensión a disposición de jefe de fama.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 12:20	21-12-22 16:46	
2022112897	Subestación	Ejecución Estada	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	881	S/E LOS COLOMADOS	4876 S/E LOS COLOMADOS H1 5486 S/E LOS COLOMADOS C11 26602 S/E LOS COLOMADOS H1 2	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Provincia Mina Los Colomados, con sistema energizado	Lavado de Aislación	Sin limitación	ries	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colomados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:27	21-12-22 16:43
2022112793	Subestación	Ejecución Estada	PANQUE EDUCOL CAMPO UNDO SPA [En Revisión]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2330	S/E CAMPO UNDO [En Revisión]	5311 BA S/E CAMPO UNDO 230V BP1 [En Revisión]	Emergencia Barra de media tensión 33 kV, sala eléctrica Campo Undo, en vacío (2 etapas 2 horas). Primera energización. Perteneciente al proyecto PE Campo Undo, NUP 962 (Etapas 2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Perteneciente al proyecto PE Campo Undo, NUP 962 (Etapas 2)	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 13:30	21-12-22 20:00
2022112809	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	S/E HOSPITAL	519 S/E HOSPITAL C1	Mantenimiento preventivo al S2C1, consola revisora de conexiones, pruebas eléctricas y limpieza de aislación.	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	ries	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del patio C1 Cho Angolito, los consumos asociados serán transferidos hacia el patio C3 Cho Chulay mediante redes MT, además, se requiere orden de no reconectar al S2C17 por apertura y cierre del BRCS-1.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 07:04	21-12-22 13:36
2022112870	Subestación	Ejecución Estada	ALTA TRANSGENIACIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telco munit otro: telecomunicación	Actualización del sistema operativo y versiones del software MICROSCADA X en los servidores SCADA Principal y Respaldo del Centro de Control de CIECO	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	Se riesgos para el sistema. Posible intermitencia de reporte de datos S2H al CEN	Durante los trabajos se presentarán intermitencias de comunicaciones. El trabajo se realizará en un servidor a la vez, trabajos se realizarán con supervisión directa	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:50	21-12-22 21:10
2022113060	Subestación	Ejecución Estada	SANTA ESTER SOLAR SPA [En Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001 S/E CASTILLA 82 [En Revisión]	Lavado de aislación de línea 120kV Tap Off Punto de Toma. Los Colomados y lavado de equipos	Lavado de Aislación	Sin limitación	ries	El riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de línea 120kV Tap Off Punto de Toma. Los Colomados y lavado de equipos	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:33	21-12-22 16:46
2022113105	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981 S/E LAS COMPAÑAS H2	A solicitud de TRANSELEC, según Sol# 5437, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Lavado de Aislación	Sin limitación	ries	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 18:00
2022113118	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2008	S/E DON HECTOR	telco munit otro: telecomunicación	S/E Don Héctor Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT en LAT 2J220V kV Matucillo Don Hector Pta. Colomada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Arriaga.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Considera trabajos en atornillado de control y pruebas de cable. Haber planificado y comunicación intermitente telefónica a 5 minutos en S/E Marquesa y Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 10:10	21-12-22 20:16
2022113231	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LASAGUAS	520 S/E LASAGUAS 220kV - BANCO DE CONDENSADORES	Actividades: Intervención en sistema OPLAT con Telegrabaciones, S/E Don Héctor Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT en LAT 2J220V kV Matucillo Don Hector Pta. Colomada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Arriaga. Se conectará equipo en armario opat en plaza H1 - Nota: Requiere S/E por bloqueo de telecomunicaciones. 2J220V Don Héctor Matucillo, C1 y C2 - Nota: 2J220V Punta Colomada Don Héctor, C1 y C2 queda regulada por teleprotecciones vía MMADO TPA02-204 y TPA02-204. Restricciones: No hay instalaciones en Rango 1.220kV Punta Colomada Don Héctor, C1 o 1.220V Punta Colomada Don Héctor, C2 o 1.220V Don Héctor Matucillo, C1 o 1.220V Don Héctor Matucillo, C2 o 1.220V Teleprotección S/E Don Héctor Temporalidad de los Rangos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Subestación Don Héctor, Arriaga OPLAT 01, 02, 03 y 04 Dirección a S/E Matucillo Delimitada zona de trabajo y/o alertas a intervenir. Inspección ITO. Subestación Don Héctor, Arriaga OPLAT 01 y 02 Dirección a S/E Punta Colomada Delimitada zona de trabajo y/o alertas a intervenir. Inspección ITO.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	S/E Lasaguas. Mantenimiento a realizar: 1.) Mantenimiento Alternativo del patio JCE2 por no presentar carga para terminación, se realizarán mediciones de resistencia de contacto y apriete de conexiones al S2C22, B0CE2-2, TCCE2, TPCE2, PCEC2. Restricciones: S/E Lasaguas. Palla JCE2 indisoluble Instalaciones en Rango Palla Compensación CCE2-LAD a Barra 220 kV, Sección 2 Lasaguas Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Lasaguas, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en B0CE2-2 lado interruptor, en B0CE2-3 lado B0CE2-2, en conexión superior de TPCE2 y en TCCE2-N lado Banco CCEE N° 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 12:28	21-12-22 19:48	
2022113232	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LASAGUAS	22708 S/E LASAGUAS JCE2	Actividades: S/E Lasaguas. Mantenimiento a realizar: 1.) Mantenimiento Alternativo del patio JCE2 por no presentar carga para terminación, se realizarán mediciones de resistencia de contacto y apriete de conexiones al S2C22, B0CE2-2, TCCE2, TPCE2, PCEC2. Restricciones: S/E Lasaguas. Palla JCE2 indisoluble Instalaciones en Rango Palla Compensación CCE2-LAD a Barra 220 kV, Sección 2 Lasaguas Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Lasaguas, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en B0CE2-2 lado interruptor, en B0CE2-3 lado B0CE2-2, en conexión superior de TPCE2 y en TCCE2-N lado Banco CCEE N° 2.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	S/E Lasaguas. Mantenimiento a realizar: 1.) Mantenimiento Alternativo del patio JCE2 por no presentar carga para terminación, se realizarán mediciones de resistencia de contacto y apriete de conexiones al S2C22, B0CE2-2, TCCE2, TPCE2, PCEC2. Restricciones: S/E Lasaguas. Palla JCE2 indisoluble Instalaciones en Rango Palla Compensación CCE2-LAD a Barra 220 kV, Sección 2 Lasaguas Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Lasaguas, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en B0CE2-2 lado interruptor, en B0CE2-3 lado B0CE2-2, en conexión superior de TPCE2 y en TCCE2-N lado Banco CCEE N° 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 12:28	21-12-22 19:48	
2022113261	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGENIACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	430	S/E MARQUESA	1200 S/E MARQUESA E2 1202 S/E MARQUESA E3	Trabajos previos de por el reemplazo del Reconector y Control en el patio E2 y E3 de S/E Marquesa acuerdo al NUP 3702. Estos trabajos consisten en el reemplazo de control e incorporación de los equipos para la comunicación suelta.	Atornillado de control	Sin limitación	ries	Riesgo bajo durante todo el trabajo, fuera planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo	Considera trabajos en atornillado de control y pruebas de cable. Haber planificado y comunicación intermitente telefónica a 5 minutos en S/E Marquesa y Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 10:10	21-12-22 20:16
2022112514	Subestación	Ejecución Estada	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1834	S/E ANDES (AES ANDES)	telco munit otro: telecomunicación	Trabajos de Obras Civiles y Trabajos Electromecánicos asociados a Palla JB.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad	Sala de Comunicaciones/INTERMEDIACIÓN EN LAS COMUNICACIONES Y ENVÍO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 09:24	21-12-22 20:00
2022113437	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PUERTO MONTT	5 CER S/E PUERTO MONTT 110/220V YOMBAR	Actividades: S/E Puerto Montt: Mantenimiento a Reactores CER, Banco CEE CER, Condensador fuente CER, Transformadores y sistema de refrigeración del S2A3 (Cuentos vehículo de estancamiento de arco). Mantenimiento y medidas eléctricas a cables de poder y mallas de servicios auxiliares de equipo CER (EPETSA). Restricciones: Equipos interdependientes Instalaciones en Rango: S.A.A. C.A. Puerto Montt o CER 01, 13 kV Puerto Montt o Tr. Trillado 04, 220/110V Puerto Montt Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B0E7-3P y CPTSA-3 3 pátigos. Bloques de jefe de fama. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre T5A3 y CPTSA-3 3 pátigos. Bloques de jefe de fama. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre barra 16,7 kV y 3 pátigos. Bloques de jefe de fama. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre barra 16,7 kV y 3 pátigos. Bloques de jefe de fama. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre barra 16,7 kV y 3 pátigos. Bloques de jefe de fama. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre Reactores y Banco CEE del CER. 3 pátigos. Bloques de jefe de fama. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de Tr. Nuevo de Banco CEE del CER. 3 pátigos. Bloques de jefe de fama.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	ries	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:08	21-12-22 17:14

Nombre	Tipos	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	583	S/E PUERTO MONTT	[RPTG, otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay -	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Mantenimiento a Reactores CBR, Banco CCEE CBR, Condensador fuente CBR, Troncos, ventiladores y sistema de refrigeración del CBR (cambio válvula de estancamiento de año), Mantenimiento y medidas eléctricas a cables de poder y medidas de servicios auxiliares de equipos CBR (CPT1A3). Restricciones: Equipos indispónibles. Instalaciones en Rango: S.S.A.C. Puerto Montt o CBR 02, 13 kV-Puerto Montt o Tr. Trifásico 04, 220/13kV-Puerto Montt. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre B0E7-3P y CPTSA-3 3 pátigos. Bloques de jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre T0A2 y CPTSA-3 3 pátigos. Bloques de jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques en bajada de PT03 3 pátigos. Bloques de jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre T04 y Barra 16,5 kV 3 pátigos. Bloques de jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre barra 16,5 kV y Plasmante Reactores 3 pátigos. Bloques de jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre barra 16,5 kV y CEEC 3 pátigos. Bloques de jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre Reactores y Banco CCEE del CBR. 3 pátigos. Bloques de jefe de barra. Subestación Puerto Montt, Se instalarán tierras provisionales de bloques a ambos lados de TC. Nuevo de Banco CCEE del CBR. 2 pátigos. Bloques de jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:00	21-12-22 17:14		
2022121917	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1805	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 S/E NUEVA LAMPA 02 28373 S/E NUEVA LAMPA 03 28375 S/E NUEVA LAMPA 05 28376 S/E NUEVA LAMPA 06		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados de Tránsito para corte y pda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Tránsito.	Frete a una operación automática de los pafos señalados Enel Solo recordará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-12 08:00	21-12-12 18:00	21-12-12 08:52	21-12-12 18:06		
2022113539	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1749	S/E MELIPUICO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo del sistema SCADA de la subestación.	Nivel de riesgo bajo ya que se trata de trabajos a nivel de SCADA, los equipos a intervenir son el servidor SCADA (SICAM 3 y 2) y 1901 local. Seel momento realizar un backup de servidores por 20 minutos aproximadamente cada uno.	Se mantendrá personal calificado en el lugar en caso de tener que realizar operación manual de la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 12:55	21-12-22 18:03		
2022113553	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO CAMPO UNDO SPA [3N_REVISION]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2330	S/E CAMPO UNDO	3511 BA S/E CAMPO UNDO 33kV BP1 [3N_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Emergencia de reactor ZV y transformador de servicios auxiliares de Campo Undo. NUP	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Por el reemplazo de RTU OPTIO MA, por un SSI ARION en subestación San Fernando, se cancela la pátiga de comunicación intermitente manteniendo a, además de pruebas eléctricas de bloques de recomando de forma mantenencia sobre los interruptores S01,S02, S03, S04, S05, S06, S07, S08, S09, S10 y S12C. Para los alternadores W6 además se realizará pruebas de bloques de residual.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 13:30	21-12-22 20:00		
2022112192	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTIO MA, por un SSI ARION en subestación San Fernando, se realizará instalación de motor susceptible y RTU SSI ARION, wires y reemplazo de equipos, traslado de cables a nueva RTU y pruebas a parafusos (SCADA y control local).	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU OPTIO MA, por un SSI ARION en subestación San Fernando, se cancela la pátiga de comunicación intermitente manteniendo a, además de pruebas eléctricas de bloques de recomando de forma mantenencia sobre los interruptores S01,S02, S03, S04, S05, S06, S07, S08, S09, S10 y S12C. Para los alternadores W6 además se realizará pruebas de bloques de residual.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 10:06	21-12-22 21:02		
2022113011	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA		S/E RANCAGUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Análisis factorial protección 21/23N /7F, S08P por software del paflo A1. Restricciones: Normalización Supita a Coordinación. Instalaciones en Rango: Línea 154kV Tinguirri-Rancagua-A, 144, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Rancagua, Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 16:00	21-12-22 11:42	21-12-22 14:44		
2022114056	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomosa	589	S/E SAN VICENTE		BA S/E SAN VICENTE 66kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de los equipos de los pafos A02, A4, A3, A7, B73 y B. Lavado de aislación de barra 66 kV y bushing de Transformador N°7. Restricciones: Bloques a la recomando. Instalaciones en Rango: Barra 66 kV San Vicente o Tr. Trifásico 03, 154/66kV San Vicente o Paflo Línea L040, S1T Saccosador a Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 3-San Vicente o 154kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 68kV San Vicente-Cemento Bodo, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:35	21-12-22 16:35			
2022114017	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomosa	589	S/E SAN VICENTE		S/E SAN VICENTE A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de los equipos de los pafos A02, A4, A3, A7, B73 y B. Lavado de aislación de barra 66 kV y bushing de Transformador N°7. Restricciones: Bloques a la recomando. Instalaciones en Rango: Barra 66 kV San Vicente o Tr. Trifásico 03, 154/66kV San Vicente o Paflo Línea L040, S1T Saccosador a Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 3-San Vicente o 154kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 68kV San Vicente-Cemento Bodo, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:35	21-12-22 16:35			
2022114018	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomosa	589	S/E SAN VICENTE		SAN VICENTE 154/66kV 3.04V B01A TR3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de los equipos de los pafos A02, A4, A3, A7, B73 y B. Lavado de aislación de barra 66 kV y bushing de Transformador N°7. Restricciones: Bloques a la recomando. Instalaciones en Rango: Barra 66 kV San Vicente o Tr. Trifásico 03, 154/66kV San Vicente o Paflo Línea L040, S1T Saccosador a Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 3-San Vicente o 154kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 68kV San Vicente-Cemento Bodo, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:35	21-12-22 16:35			
2022112599	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DEBIA INED SE COLLANILUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLANILUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de sistema SCADA.	Bajo a las personas, pruebas de sistema SCADA (comunicación quedará indispónible).	pruebas de sistema SCADA, las comunicaciones quedarán indispónibles.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 12:20	21-12-22 18:54		
2022113304	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETTRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMERA PINTO	17308 S/E CAMERA PINTO 05 17309 S/E CAMERA PINTO 06 12345 S/E CAMERA PINTO 01,03		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de ENEL (por medio de Tránsito) se ejecutará lavado de aislación en paflo P3 S/E Camera Pinto, lavado de aislación línea 220 kV Pastora y S/E Pastora. Lavado a equipos energizados. Se cancela no reconectar de los pafos de Bodo.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo solicitado por Enel	A solicitud de ENEL (por medio de Tránsito) se ejecutará lavado de aislación en paflo P3 S/E Camera Pinto, lavado de aislación línea 220 kV Pastora y S/E Pastora. Lavado a equipos energizados. Se cancela no reconectar de los pafos de Bodo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:33	21-12-22 20:28		
2022112851	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	618	S/E CERROLOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Integración al SCADA de los nuevos enlaces de Telefonia, mantenimiento a esta instalación, con el fin de evaluar y/o realizar la unión física y cable de red, entre el switch de modems y el switch SCADA de cada S/E, con el fin de que la RTU sea visible a través del nuevo enlace y poder integrarlo al SCADA. Consiste en pruebas de comunicaciones, habrá interferencia mientras duren los trabajos.	Riesgo bajo controlados, trabajos a nivel de computador	Trabajos de mejor enlace de comunicaciones a SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 10:56	21-12-22 21:30		
2022113933	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	Indice punto: accion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro se contempla la instalación de un cable de red UTP Cat6 entre equipo portador Entel y rack S08P.	Bajo	Actividades: Intervención en multiplexores un Teléfonos, En S/E Diego de Almagro se contempla la instalación de un cable de red UTP Cat6 entre equipo portador Entel y rack S08P. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: SCADA D: Almagro y Telecomunicación D: Almagro. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D: Almagro, Zona de trabajo Delimitación de zona de trabajo Exacta de jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 11:01	21-12-22 11:56		
2022113325	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 S/E LOS MAQUIS 03 [3N_REVISION] 26107 S/E LOS MAQUIS 02 [3N_REVISION] 31156 S/E LOS MAQUIS 03,010 [3N_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Tercera Región Solar, proyecto (Insuta Los Andes) NUP 421, se requiere intervenir gabinete de control de Paflo 3P y 120 (Paflo 05 - desconectados 05), para realizar los trabajos de: 1.- Ejecución de Relevo de protecciones diferenciales transformador ABB-RTX70 por protecciones Siemens 7A87 (A1) y 75A87 (A2) del paflo 05. 2.- Ejecución de Programación y programación del controlador d800ES del paflo 05. 3.- Ejecución de Programación y programación de protecciones Siemens 7B73 (A1) y 75A87 (A2) del paflo 05. 4.- Ejecución de Relevo del controlador de paflo ABB REC-670 por controlador Siemens d800ES del paflo 05. Integración al SCADA de los nuevos enlaces de Telefonia, mantenimiento a esta instalación, con el fin de evaluar y/o realizar la unión física y cable de red, entre el switch de modems y el switch SCADA de cada S/E, con el fin de que la RTU sea visible a través del nuevo enlace y poder integrarlo al SCADA. Consiste en pruebas de comunicaciones, habrá interferencia mientras duren los trabajos.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada (P 3).	Bloques: 1.- Protección ABB-RTX del volumen 1 y volumen 2, Paflo 05/10, los siguientes bloques de pruebas: BPO1A1, BPO1A2, BPO1A3, BPO1A4, BPO1A5, BPO1A6, BPO1A7, BPO1A8, BPO1A9, BPO1A10, BPO1A11, BPO1A12, BPO1A13, BPO1A14, BPO1A15, BPO1A16, BPO1A17, BPO1A18, BPO1A19, BPO1A20, BPO1A21, BPO1A22, BPO1A23, BPO1A24, BPO1A25, BPO1A26, BPO1A27, BPO1A28, BPO1A29, BPO1A30, BPO1A31, BPO1A32, BPO1A33, BPO1A34, BPO1A35, BPO1A36, BPO1A37, BPO1A38, BPO1A39, BPO1A40, BPO1A41, BPO1A42, BPO1A43, BPO1A44, BPO1A45, BPO1A46, BPO1A47, BPO1A48, BPO1A49, BPO1A50, BPO1A51, BPO1A52, BPO1A53, BPO1A54, BPO1A55, BPO1A56, BPO1A57, BPO1A58, BPO1A59, BPO1A60, BPO1A61, BPO1A62, BPO1A63, BPO1A64, BPO1A65, BPO1A66, BPO1A67, BPO1A68, BPO1A69, BPO1A70, BPO1A71, BPO1A72, BPO1A73, BPO1A74, BPO1A75, BPO1A76, BPO1A77, BPO1A78, BPO1A79, BPO1A80, BPO1A81, BPO1A82, BPO1A83, BPO1A84, BPO1A85, BPO1A86, BPO1A87, BPO1A88, BPO1A89, BPO1A90, BPO1A91, BPO1A92, BPO1A93, BPO1A94, BPO1A95, BPO1A96, BPO1A97, BPO1A98, BPO1A99, BPO1A100, BPO1A101, BPO1A102, BPO1A103, BPO1A104, BPO1A105, BPO1A106, BPO1A107, BPO1A108, BPO1A109, BPO1A110, BPO1A111, BPO1A112, BPO1A113, BPO1A114, BPO1A115, BPO1A116, BPO1A117, BPO1A118, BPO1A119, BPO1A120, BPO1A121, BPO1A122, BPO1A123, BPO1A124, BPO1A125, BPO1A126, BPO1A127, BPO1A128, BPO1A129, BPO1A130, BPO1A131, BPO1A132, BPO1A133, BPO1A134, BPO1A135, BPO1A136, BPO1A137, BPO1A138, BPO1A139, BPO1A140, BPO1A141, BPO1A142, BPO1A143, BPO1A144, BPO1A145, BPO1A146, BPO1A147, BPO1A148, BPO1A149, BPO1A150, BPO1A151, BPO1A152, BPO1A153, BPO1A154, BPO1A155, BPO1A156, BPO1A157, BPO1A158, BPO1A159, BPO1A160, BPO1A161, BPO1A162, BPO1A163, BPO1A164, BPO1A165, BPO1A166, BPO1A167, BPO1A168, BPO1A169, BPO1A170, BPO1A171, BPO1A172, BPO1A173, BPO1A174, BPO1A175, BPO1A176, BPO1A177, BPO1A178, BPO1A179, BPO1A180, BPO1A181, BPO1A182, BPO1A183, BPO1A184, BPO1A185, BPO1A186, BPO1A187, BPO1A188, BPO1A189, BPO1A190, BPO1A191, BPO1A192, BPO1A193, BPO1A194, BPO1A195, BPO1A196, BPO1A197, BPO1A198, BPO1A199, BPO1A200, BPO1A201, BPO1A202, BPO1A203, BPO1A204, BPO1A205, BPO1A206, BPO1A207, BPO1A208, BPO1A209, BPO1A210, BPO1A211, BPO1A212, BPO1A213, BPO1A214, BPO1A215, BPO1A216, BPO1A217, BPO1A218, BPO1A219, BPO1A220, BPO1A221, BPO1A222, BPO1A223, BPO1A224, BPO1A225, BPO1A226, BPO1A227, BPO1A228, BPO1A229, BPO1A230, BPO1A231, BPO1A232, BPO1A233, BPO1A234, BPO1A235, BPO1A236, BPO1A237, BPO1A238, BPO1A239, BPO1A240, BPO1A241, BPO1A242, BPO1A243, BPO1A244, BPO1A245, BPO1A246, BPO1A247, BPO1A248, BPO1A249, BPO1A250, BPO1A251, BPO1A252, BPO1A253, BPO1A254, BPO1A255, BPO1A256, BPO1A257, BPO1A258, BPO1A259, BPO1A260, BPO1A261, BPO1A262, BPO1A263, BPO1A264, BPO1A265, BPO1A266, BPO1A267, BPO1A268, BPO1A269, BPO1A270, BPO1A271, BPO1A272, BPO1A273, BPO1A274, BPO1A275, BPO1A276, BPO1A277, BPO1A278, BPO1A279, BPO1A280, BPO1A281, BPO1A282, BPO1A283, BPO1A284, BPO1A285, BPO1A286, BPO1A287, BPO1A288, BPO1A289, BPO1A290, BPO1A291, BPO1A292, BPO1A293, BPO1A294, BPO1A295, BPO1A296, BPO1A297, BPO1A298, BPO1A299, BPO1A300, BPO1A301, BPO1A302, BPO1A303, BPO1A304, BPO1A305, BPO1A306, BPO1A307, BPO1A308, BPO1A309, BPO1A310, BPO1A311, BPO1A312, BPO1A313, BPO1A314, BPO1A315, BPO1A316, BPO1A317, BPO1A318, BPO1A319, BPO1A320, BPO1A321, BPO1A322, BPO1A323, BPO1A324, BPO1A325, BPO1A326, BPO1A327, BPO1A328, BPO1A329, BPO1A330, BPO1A331, BPO1A332, BPO1A333, BPO1A334, BPO1A335, BPO1A336, BPO1A337, BPO1A338, BPO1A339, BPO1A340, BPO1A341, BPO1A342, BPO1A343, BPO1A344, BPO1A345, BPO1A346, BPO1A347, BPO1A348, BPO1A349, BPO1A350, BPO1A351, BPO1A352, BPO1A353, BPO1A354, BPO1A355, BPO1A356, BPO1A357, BPO1A358, BPO1A359, BPO1A360, BPO1A361, BPO1A362, BPO1A363, BPO1A364, BPO1A365, BPO1A366, BPO1A367, BPO1A368, BPO1A369, BPO1A370, BPO1A371, BPO1A372, BPO1A373, BPO1A374, BPO1A375, BPO1A376, BPO1A377, BPO1A378, BPO1A379, BPO1A380, BPO1A381, BPO1A382, BPO1A383, BPO1A384, BPO1A385, BPO1A386, BPO1A387, BPO1A388, BPO1A389, BPO1A390, BPO1A391, BPO1A392, BPO1A393, BPO1A394, BPO1A395, BPO1A396, BPO1A397, BPO1A398, BPO1A399, BPO1A400, BPO1A401, BPO1A402, BPO1A403, BPO1A404, BPO1A405, BPO1A406, BPO1A407, BPO1A408, BPO1A409, BPO1A410, BPO1A411, BPO1A412, BPO1A413, BPO1A414, BPO1A415, BPO1A416, BPO1A417, BPO1A418, BPO1A419, BPO1A420, BPO1A421, BPO1A422, BPO1A423, BPO1A424, BPO1A425, BPO1A426, BPO1A427, BPO1A428, BPO1A429, BPO1A430, BPO1A431, BPO1A432, BPO1A433, BPO1A434, BPO1A435, BPO1A436, BPO1A437, BPO1A438, BPO1A439, BPO1A440, BPO1A441, BPO1A442, BPO1A443, BPO1A444, BPO1A445, BPO1A446, BPO1A447, BPO1A448, BPO1A449, BPO1A450, BPO1A451, BPO1A452, BPO1A453, BPO1A454, BPO1A455, BPO1A456, BPO1A457, BPO1A458, BPO1A459, BPO1A460, BPO1A461, BPO1A462, BPO1A463, BPO1A464, BPO1A465, BPO1A466, BPO1A467, BPO1A468, BPO1A469, BPO1A470, BPO1A471, BPO1A472, BPO1A473, BPO1A474, BPO1A475, BPO1A476, BPO1A477, BPO1A478, BPO1A479, BPO1A480, BPO1A481, BPO1A482, BPO1A483, BPO1A484, BPO1A485, BPO1A486, BPO1A487, BPO1A488, BPO1A489, BPO1A490, BPO1A491, BPO1A492, BPO1A493, BPO1A494, BPO1A495, BPO1A496, BPO1A497, BPO1A498, BPO1A499, BPO1A500, BPO1A501, BPO1A502, BPO1A503, BPO1A504, BPO1A505, BPO1A506, BPO1A507, BPO1A508, BPO1A509, BPO1A510, BPO1A511, BPO1A512, BPO1A513, BPO1A514, BPO1A515, BPO1A516, BPO1A517, BPO1A518, BPO1A519, BPO1A520, BPO1A521, BPO1A522, BPO1A523, BPO1A524, BPO1A525, BPO1A526, BPO1A527, BPO1A528, BPO1A529, BPO1A530, BPO1A531, BPO1A532, BPO1A533, BPO1A534, BPO1A535, BPO1A536, BPO1A537, BPO1A538, BPO1A539, BPO1A540, BPO1A541, BPO1A542, BPO1A543, BPO1A544, BPO1A545, BPO1A546, BPO1A547, BPO1A548, BPO1A549, BPO1A550, BPO1A551, BPO1A552, BPO1A553, BPO1A554, BPO1A555, BPO1A556, BPO1A557, BPO1A558, BPO1A559, BPO1A560, BPO1A561, BPO1A562, BPO1A563, BPO1A564, BPO1A565, BPO1A566, BPO1A567, BPO1A568, BPO1A569, BPO1A570, BPO1A571, BPO1A572, BPO1A573, BPO1A574, BPO1A575, BPO1A576, BPO1A577, BPO1A578, BPO1A579, BPO1A580, BPO1A581, BPO1A582, BPO1A583, BPO1A584, BPO1A585, BPO1A586, BPO1A587, BPO1A588, BPO1A589, BPO1A590, BPO1A591, BPO1A592, BPO1A593, BPO1A594, BPO1A595, BPO1A596, BPO1A597, BPO1A598, BPO1A599, BPO1A600, BPO1A601, BPO1A602, BPO1A603, BPO1A604, BPO1A605, BPO1A606, BPO1A607, BPO1A608, BPO1A609, BPO1A610, BPO1A611, BPO1A612, BPO1A613, BPO1A614, BPO1A615, BPO1A616, BPO1A617, BPO1A618, BPO1A619, BPO1A620, BPO1A621, BPO1A622, BPO1A623, BPO1A624, BPO1A625, BPO1A626, BPO1A627, BPO1A628, BPO1A629, BPO1A630, BPO1A631, BPO1A632, BPO1A633, BPO1A634, BPO1A635, BPO1A636, BPO1A637, BPO1A638, BPO1A639, BPO1A640, BPO1A641, BPO1A642, BPO1A643, BPO1A644, BPO1A645, BPO1A646, BPO1A647, BPO1A648, BPO1A649, BPO1A650, BPO1A651, BPO1A652, BPO1A653, BPO1A654, BPO1A655, BPO1A656, BPO1A657, BPO1A658, BPO1A659, BPO1A660, BPO1A661, BPO1A662, BPO1A663, BPO1A664, BPO1A665, BPO1A666, BPO1A667, BPO1A668, BPO1A669, BPO1A670, BPO1A671, BPO1A672, BPO1A673, BPO1A674, BPO1A675, BPO1A676, BPO1A677, BPO1A678, BPO1A679, BPO1A680, BPO1A681, BPO1A682, BPO1A683, BPO1A684, BPO1A685, BPO1A686, BPO1A687, BPO1A688, BPO1A689, BPO1A690, BPO1A691, BPO1A692, BPO1A693, BPO1A694, BPO1A695, BPO1A696, BPO1A697, BPO1A698, BPO1A699, BPO1A700, BPO1A701, BPO1A702, BPO1A703, BPO1A704, BPO1A705, BPO1A706, BPO1A707, BPO1A708, BPO1A709, BPO1A710, BPO1A711, BPO1A712, BPO1A713, BPO1A7									

Total registros Central Generadora: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Componentes	Tip. Selección	Origen	Tip. Programación	OSQ	Central	ICQ	Localización	Tip. Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022111828	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDRES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER MONTICION	1982	TER NORQUENOR US	Otro Tipo de Trabajo	141	Auxiliaria Trimestral CMAS, Unidad de tener una carga igual o mayor a 70 MW. Puntos de prueba anillos, condensadores, durante las mediciones.	Carga igual o mayor al 50% (70 MW) con CPV disponible.	No tiene consumo afectado	ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)	ninguno	N (Correcta Normal)	21-12-22 00:00	21-12-22 04:00	21-12-22 00:00	21-12-22 02:41	
2022111861	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA S.C.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER REM	CENTRAL COMPLETA	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	7	Nada por parte de RICA, se requiere una carga efectiva estable y en control puntual de frecuencia	Los riesgos asociados están controlados	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correcta Normal)	21-12-22 00:00	21-12-22 00:00	21-12-22 00:00	21-12-22 00:00	21-12-22 00:00	21-12-22 00:00	
2022111892	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mediciones técnicas Trimestrales, por compromiso de RICA.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPV y AISC desconectados e independientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	U2 (Unidad con limitación de consumo)	ninguno	N (Correcta Normal)	21-12-22 00:00	21-12-22 05:00	21-12-22 00:00	21-12-22 04:42
2022111893	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mediciones técnicas Trimestrales, por compromiso de RICA.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPV y AISC desconectados e independientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	U2 (Unidad con limitación de consumo)	ninguno	N (Correcta Normal)	21-12-22 00:00	21-12-22 05:00	21-12-22 00:00	21-12-22 04:42
2022120462	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALL ESKONDOZO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	389	PVV VALL ESKONDOZO	CENTRAL COMPLETA	Entre Chileas	80	Obra civil en bloques de transformación, desplazamiento de bloques EL2, O2 y O3 de forma alternada. Trabajo a realizar a nivel de 31.1V. Potencia máxima disponible del sector: 35 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transform.	Obra civil en bloques de transformación, desplazamiento de bloques EL2, O2 y O3 de forma alternada. Trabajo a realizar a nivel de 31.1V. Potencia máxima disponible del sector: 35 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	U2 (Unidad con limitación de consumo)	ninguno	N (Correcta Normal)	21-12-22 00:00	21-12-22 08:00	21-12-22 01:17	21-12-22 00:00	
2022111732	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKNET SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1657	TER SAN JAVIER I	CENTRAL COMPLETA	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	3	Pruebas de inyección de energía con central a plena carga post mantenimiento mayor.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)	ninguno	N (Correcta Normal)	21-12-22 18:00	21-12-22 23:59	21-12-22 18:00	21-12-22 22:50
2022111734	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKNET SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1678	TER SAN JAVIER II	CENTRAL COMPLETA	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	3	Pruebas de inyección de energía con central a plena carga post mantenimiento mayor.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)	ninguno	N (Correcta Normal)	21-12-22 18:00	21-12-22 23:59	21-12-22 18:00	21-12-22 23:21
2022114900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMENRUR S.A.	652	Descosmetización	Origen Interno	Curso Fomento	242	HP MC2	CENTRAL COMPLETA	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	3	Descosmetización de curso forzoso para limpieza de embudo y bocanuda debido a material anulado por el río.	Descosmetización de curso forzoso para limpieza de embudo y bocanuda debido a material anulado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Descosmetización Forzada)	ninguno	OP (Descosmetización Forzada)	21-12-22 21:27	21-12-22 21:27	21-12-22 21:27	21-12-22 21:31	
2022111268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALTO MAIPO SPA	640	Descosmetización	Origen Interno	Programada	492	HP ALFAFAI I	U2	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	3	Se requiere fuma de servicio a unidad para realizar inspección del túnel de descarga.	Atención con bajo riesgo, los trabajos se realizarán con la Unidad Fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Descosmetización Programada)	ninguno	OP (Descosmetización Programada)	21-12-22 24:00	21-12-22 24:00	21-12-22 24:00	21-12-22 24:00	
2022111269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALTO MAIPO SPA	640	Descosmetización	Origen Interno	Programada	492	HP ALFAFAI I	U1	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	3	Se requiere fuma de servicio a unidad para realizar inspección del túnel de descarga.	Atención con bajo riesgo, los trabajos se realizarán con la Unidad Fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Descosmetización Programada)	ninguno	OP (Descosmetización Programada)	21-12-22 24:00	21-12-22 24:00	21-12-22 24:00	21-12-22 24:00	
2022120067	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA DIGNA SPA	430	Descosmetización	Origen Interno	Programada	1677	HP DIGNA	CENTRAL COMPLETA	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	3	Descosmetización debido a trabajos de terreno en LA 120KV Ancón - San Fabián, instalación de dispositivos en área de Bafel.	Trabajo en terreno riesgo directo de falla.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Descosmetización Forzada)	ninguno	OP (Descosmetización Forzada)	21-12-22 21:00	21-12-22 21:00	21-12-22 21:00	21-12-22 21:00	
2022145719	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMENRUR S.A.	652	Descosmetización	Origen Interno	Curso Fomento	242	HP MC2	CENTRAL COMPLETA	Sin Limitación	Otro Tipo de Trabajo	3	Descosmetización de curso forzoso para limpieza de embudo y bocanuda debido a material anulado por el río.	Descosmetización de curso forzoso para limpieza de embudo y bocanuda debido a material anulado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Descosmetización Forzada)	ninguno	OP (Descosmetización Forzada)	21-12-22 21:42	21-12-22 21:42	21-12-22 21:42	21-12-22 21:46	
2022114141	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN MIGUEL	823															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 146

Número	Tipos	Estatus	Empresa	M. Considerado	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114773	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Corte Fomoso	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	844 1612 948	TAP ALGARRAND - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación de aislador en LT San Antonio Tap Algarrobo cho 2. Trabajo asociado a falla ocurrida en la línea y donde se observó aislador con descarga en la fase superior.	Riesgo bajo. Trabajo controlado.	No existe peligro de consumo. S/TE San Sebastian alimentado desde LT 66KV San Antonio Tap Algarrobo cho 1.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 16:00	21-12-22 18:00	21-12-22 17:02	21-12-22 18:06
2022114890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	2638	PUEBLO SECO - CHARRUA 134 KV	3895	EST-607N - CHARRUA 134KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la línea 134 KV Pueblo Seco - Charrúa.	Bajo	Actividades: Corte y pelda de aislador. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riego: Línea 134 KV Pueblo Seco - Charrúa. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 15:30	21-12-22 18:00	21-12-22 16:33	21-12-22 17:29
2022114891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	946	PARRAL - CHARRUA 134KV	1547	EST-517 - CHARRUA 134KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la línea 134 KV Charrua-Parral.	Bajo	Actividades: Corte y pelda de aislador. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riego: Línea 134 KV Charrua-Parral. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 15:30	21-12-22 18:00	21-12-22 17:29	21-12-22 17:50
2022110087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programado	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/TE Don Hector: Refase de gas S/TE equipo Hóndes Pasa pulso (1), por baja presión de gas en compartimento 52111, fase 1.		No hay. Instalaciones en Riego: 1. 220KV Punta Colorado Don Hector, C1 a Pulo Carr. Diag. 4 - D111 Don Hector. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Don Hector. Delimitación de zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 15:00	21-12-22 18:00	21-12-22 14:54	21-12-22 09:24
202208450	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	1958	Desconexión	Origen Interno	Programado	1283	ANCOA - SAN FABIAN 220KV	3712 3712	TAP CATELO - ANCOA 220KV C1 SAN FABIAN - TAP CATELO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconecte de Línea 220 KV Ancoas - San Fabian por fmeas de instalación de Dispositivos Anti-Ave e instalación de Balises sobre LAT indicadas anteriormente.	Riesgo bajo y controlado, fmeas se realizarán con instalaciones documentadas y coordinadas con C.C. Beaulco.	Fmeas en período de suministro y controlada con C.C Beaulco por condiciones operacionales en SE Catillo: 197 6219 y 6293 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 12:00	21-12-22 18:00	21-12-22 11:41	21-12-22 19:56
2022114558	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Corte Fomoso	1524	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52871 en S/TE San Javier a solicitud de Transelco, debido a retiro de elemento extraño en estructura 21. SO de referencia: 1.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Transelco, SO asociado: 2022114530	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 10:30	21-12-22 12:00	21-12-22 11:16	21-12-22 11:52
2022114530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678 1679	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST-22 - EST-23 66KV C1 EST-23 - EST-24 66KV C1 EST-24 - EST-25 66KV C1 EST-25 - TAP MIRAVEL 66KV C1 TAP MIRAVEL - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Retiro de elemento extraño en estructura 21 (Corte Fomoso)-	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en estructura 21. Instalaciones en Riego: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 10:30	21-12-22 12:00	21-12-22 11:16	21-12-22 12:00
2022113325	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programado	809	LONCOCHE - VILLARRICA 12 66KV	1577	LONCOCHE - VILLARRICA 12 66KV C1	Roca y pelda franja semisombra	Sin limitaciones	Desconexión línea de 66 KV por fmeas de poda y corte de árboles cercanos a conductores.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación documentada.	Consumos asociados a LT 66 KV Loncoche Villarrica 2 serán repagados desde LT 66 KV Loncoche Villarrica 1.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 09:17	21-12-22 19:58
2022111142	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programado	1382	DIEGO DE ALMAGRO - ELIMPA 220KV L1	3180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/TE Diego de Almagro - Normalización ATRES/ATM - Trabajos Electromecánicos para Retiro de TT.CC. existentes en Palo F73 a instalación de nuevos conductores de alta tensión a 8973-2 y puente de unión con línea de transmisión de palo F73.		Reemplazo de conductor con instalación desenergizada, S/TE Diego de Almagro - Normalización ATRES/ATM - Trabajos Electromecánicos para Retiro de TT.CC. existentes en Palo F73 a instalación de nuevos conductores de alta tensión a 8973-2 y puente de unión con línea de transmisión de palo F73. Medición de resistencia de contacto de barras de conexiones, Nota: Se solicita el Palo 12 y línea desconectada para el retiro de los TT.CC. Nota: Se utilizará plataforma de acceso para el cruz de cambio pluma sobre conductos existentes. Al finalizar los trabajos, se entrega a la explotación nuevos TT.CC. en Palo F73. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 5220 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 5224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1. 220KV Diego de Almagro, C3 a Barra 220 KV, Sección 1-0. Almagro a Barra 220 KV, Sección 2-0. Almagro a Tr. Trifásico 04, 220/110KV D. Almagro a Tr. Trifásico 05, 220/110KV D. Almagro a Barra 110 KV, Sección 1-0. Almagro a Barra 110 KV, Sección 2-0. D. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 09:00	21-12-22 17:00	21-12-22 08:33	21-12-22 16:37
2022113455	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programado	281	CHILAN - SANTA ELIVRA 66KV	1582 1583	CHILAN - TAP EL NEVADO 66KV C1 TAP EL NEVADO - SANTA ELIVRA 66KV C1	Roca y pelda franja semisombra	Sin limitaciones	Bloqueo reconexión del interruptor 5282 de S/TE Chilán a 5283 de SE Montemrico, por trabajos de poda, corte y tal en la LT 66KV Chilán-Santa Elivra. Se requiere también el bloqueo de reconexión del 5283 de S/TE Santa Elivra.	Riesgo medio con bloqueo	Esta coordinado con Central Nueva Andes la preatención en 5283 de SE Santa Elivra.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:31	21-12-22 18:31	21-12-22 11:32	21-12-22 22:09
2022113452	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programado	850	CHILAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1	1578 1579	CHILAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTEMÉRICO 66KV C1	Roca y pelda franja semisombra	Sin limitaciones	Preatención en 5283 de SE Montemrico, de la S/TE Montemrico-Chilán por trabajos de poda y tal.	Riesgo medio con bloqueo	Riesgo medio	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:29	21-12-22 18:29	21-12-22 10:32	21-12-22 22:08
202203683	Línea	Ejecución Exitosa	IMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	334	Intervención	Origen Interno	Programado	809	MELIPUCCO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPUCCO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y pelda franja semisombra	Sin limitaciones	Roca, poda, tal menor y chipos en franja de semisombra	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Se coordinará con Transmisora Melipucco la no reconexión del interruptor 5211 SE Melipucco. SE Caren bajo: interruptor 5210 no posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:05	21-12-22 18:30
202203897	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programado	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1755 1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea 220 KV Punta Colorado - Parque edico San Juan con instalación energizada	Bajo pues se ejecuta por personal calificados y bajo estándares de seguridad	Se San Juan: interruptor 5211 cuenta con reconexión automática deshabilitada SE Punta Colorado: interruptor 5212 y 5214 cuentan con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:29	21-12-22 18:30
202204101	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP FANQUE EDUCO EL MATEN 66KV C1 TAP FANQUE EDUCO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66KV Charrua-Laja, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 15:47
202208628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66KV San Vicente-Cementos Bolfo, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47
202205216	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.220KV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E101-E121, Total: 107 CAD.	Bajo	Actividades: 1.220KV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estructura(s) E101-E121, Total: 107 CAD. Restricciones: Matilla, 5210 No reconectar Lagunas, 5210 No reconectar Instalaciones en Riego: 1.220KV Matilla - Lagunas, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 12:29
202205297	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	1548	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV [EN_REVISIÓN]	3603	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a componente 1 de CMDC (rueda bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E115	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a componente 1 de CMDC (rueda bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Geogiflos, 5212, 5219, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riego: 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C2 y 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 05:06	21-12-22 15:47
202205298	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	1548	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV [EN_REVISIÓN]	3602	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a componente 1 de CMDC (rueda bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E115	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a componente 1 de CMDC (rueda bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Geogiflos, 5212, 5219, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riego: 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C2 y 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 05:06	21-12-22 15:47
202205412	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MELPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programado	1342	BO TOLTEN - CINCO 110KV	2047	BO TOLTEN - CINCO 110KV C1	Roca y pelda franja semisombra	Sin limitaciones	Roca, poda, tal menor y chipos en franja de semisombra.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/TE Off Top Tolten: 5215 posee reconexión automática deshabilitada, S/TE Cuncar se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5211 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:19	21-12-22 18:30
202205446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MELPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programado	1342	CINCO - MELPUCCO 220KV	3048	CINCO - MELPUCCO 110KV C1	Roca y pelda franja semisombra	Sin limitaciones	Poda, roca, tal menor y chipos en franja de semisombra.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/TE Melipucco: interruptor 5211 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/TE Cuncar se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5212 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:19	21-12-22 18:30
202206016	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programado	60	GUACOLDA - MATTELLICO 220KV L1	182	GUACOLDA - MATTELLICO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 KV Guacolda - Matellico C1n 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matellico: No Reconectar interruptores 5215 - 5216. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5211 - 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 16:00	21-12-22 09:01	21-12-22 18:10
202206052	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programado	701	GUACOLDA - MATTELLICO 220KV L2	1089 1089	GUACOLDA - MATTELLICO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 KV Guacolda - Matellico C1n 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matellico: No Reconectar interruptores 5219 - 5210. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5221 - 5214.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 16:00	21-12-22 09:01	21-12-22 18:10
202206038	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programado	1333	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de montaje de postes y tendido de conductor LT 110 KV Santa Marta Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador T1, a 23 KV de S/TE Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/TE Padre Hurtado serán transferidos a redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La barra 23 KV de S/TE Padre Hurtado quedará alimentada por redes de distribución mediante el cierre del interruptor 5211 de S/TE Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo		21-12-22 08:00	21-12-22 18:30	21-12-22 06:57	21-12-22 20:09

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 306
Total registros Línea: 145

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id. Coordinado	Tipo Subcort	Origen	Tipo Programático	IDC	línea	IDC	Transmis	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202207023	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLSA ENERGIA SPA	11	Intervenció n	Origen Interno	Programada	60	GUACOLSA - MANTENCION 220KV L3	116 182	GUACOLSA - MANTENCION 220KV L1 C1 GUACOLSA - MANTENCION 220KV L1 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Cambio de piezas Estructurales en torre 13 de Línea 220KV Re Guacolda - Mantencillo Cto 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Sé Mantencillo. No reconectar interruptores 5215 - 5216 - 5216. Sé Guacolda. No reconectar interruptores 5211 - 5222.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-12-22 08:00	21-12-22 16:00	21-12-22 09:01	21-12-22 18:10
202207190	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1317 1338	PANGUPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión instalaciones en Riego: Línea 66 KV Pullique - Los Lagos. C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
202207558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1611	BAÑUF - FRUTILLAR NORTE 220KV	3709 3800	EST 336 - EST 1 C1 220KV C1 EST 1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Instalación de Pernetas y Gornes Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Bañuf - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
202207653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Trabajos coordinados con empresas CSE y STS.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos. C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 14:06	
202208314	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1318 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a instalaciones en riegos.	Bajo	Restricciones: Riegos en fuerza de serendibres. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 14:06	
202208315	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1305	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 14:06	
202208592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LASUNUELAS 154KV	1330 1331	TAP PFC - LASUNUELAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Guandil. C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 10:37	21-12-22 20:47	
202208593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Externo	Programada	1632	HUALPEN - GUINDO 220 KV (IN_REVISION)	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 (IN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Guandil. C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 10:37	21-12-22 20:47	
202208810	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A. Restricciones: Subestación P. Acaico, 522 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Acaico, 521 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Colinda, 522 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Colinda, 521 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Colinda, 524 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Colinda, 523 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Pan de Azúcar Punta Colomada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar Punta Colomada, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 16:50	
202208811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A. Restricciones: Subestación P. Acaico, 522 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Acaico, 521 con									

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 306
Total registros Linea: 145

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDG1	Línea	IDG2	Tamaño1	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022109507	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURIRICA 154 KV C1	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1 - Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Fuente: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1 -.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 07:21	21-12-22 20:47	
2022109508	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITANQUE - TAP OFF TENG 154KV C1	1285	ITANQUE - TAP OFF TENG 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1 - Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Fuente: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguririca, C1 -.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 07:21	21-12-22 20:47	
2022109650	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPALUSI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1088	LAGUNAS - COLLAPALUSI 220KV	3697	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios Peto 220 KV, pedestales, cadenas de los marcos de barra principales 1, 2 y 3 y transformadora, marcos de líneas, conforme al anexo y a la dirección del viento contemplado No aplicar en el siguiente orden: (R, R, 02,JA, 02, T, T, R, R, R, R, JA, 10,12,13,10,13,13,13,13,22,13,22,13,22,13,22)	Bajo para nuestro sistema, las líneas quedarán con voltajes de NO recomendar durante la ejecución del Lavado de parte de Transmisión.	Se instalarán Señaléticas de NO recomendar a los alimentadores: 5210, 5214 y 5212C en S/E Lagunas y 5211 y 5212.1 en S/E Collapalusi.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:00	21-12-22 18:50	
2022109684	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Peto 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transformadora, marcos de líneas de acuerdo al anexo en las labores del fondo.	Operación de la línea de 220 KV Granja Solar - Lagunas por acción de protección durante la hora de lavado de aislación en las instalaciones de 220 KV de la S/E Lagunas.	Precaución para no recomendar 5211 0N S/E Lagunas y No recomendar 5210 en S/E Granja. La 220 KV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protección durante el desarrollo de las tareas descritas en S025 S14 de Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:15	21-12-22 17:39		
2022109795	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Ciudades: Corte de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Fuente: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 15:52		
2022109931	Ejecución Exitosa	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	161	Intervención	Origen Externo	Programada	671	CARRERA PINTO - LA COPA 220KV	16	CARRERA PINTO - LA COPA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Carrera Pinto: A solicitud de ENEL Green Power, según S020 1158 a 1160_2022, Lavado de aisladores y equipos asociados a pulea #9 de barra 1 en SE Carrera Pinto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Carrera Pinto: Condición de No Recomendar interruptor 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:39	21-12-22 18:30		
2022109936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	UNARES - PARRAL 154KV C1	1305	UNARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada - Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral, C1 - Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
2022109937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNARES 154KV C1	1306	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada - Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral, C1 - Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
2022109938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNARES 154KV C1	1346	YERBAS BUENAS - UNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada - Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral, C1 - Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
2022109939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1190	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rngos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
2022109958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rngos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
2022109964	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roca y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Rngos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
2022109969	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1509	CERRO NAVA - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tc.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rngos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:36	21-12-22 20:47	
2022109970	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1502	CERRO NAVA - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tc.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rngos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:36	21-12-22 20:47	
202210986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	180	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547	TAP OFF OÑIA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Oñia Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
202210987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	180	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3688	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Oñia Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
202210994	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de paneles y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de paneles y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Rngos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
202211801	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA CHICOTEST S.A.	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3537	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Resque a la recomendar del 5281 en S/E San Javier a solicitud de Transelé, debido a corte y/o poda de árboles en 17 66 KV Constitución - San Javier C1.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Transelé.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 06:14	21-12-22 15:54	
2022112113	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	EL COBRE - ESPERANZA 220KV	2003	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de la Línea El Cobre - Esperanza C1 y C2 de 220 KV. Tramo 00-232.	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: -S/E El Cobre. No recomendar 5404 y 5215 -S/E Esperanza. No recomendar 5411.5 y 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:01	21-12-22 18:02	
2022112118	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1569	CENTINELA - EL TESORO 220KV	3668	CENTINELA - EL TESORO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de Línea El Tesoro - Centinela C1 de 220 KV. Torres de C1 hasta 72, 388.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Tesoro: No recomendar 5212, S/E Centinela: No recomendar 5214 y 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:01	21-12-22 18:02	
2022112223	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1570	CENTINELA - ESPERANZA DAMERIN CENTINELA 220KV	3669	CENTINELA - ESPERANZA DAMERIN CENTINELA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de la Línea Centinela - Esperanza C1 de 220 KV. Torres de C1 hasta 85.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Esperanza: No recomendar 5212, S/E Centinela: No recomendar 5212 y 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:01	21-12-22 18:02	
2022112299	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPALUSI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	LAGUNAS - COLLAPALUSI 220KV	3697	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEA 220 KV LAGUNAS - COLLAPALUSI CIRCUITOS N°1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECOMENDACIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LÍNEAS A RETENERSE. S/E LAGUNAS 5212: Recomendación deshabilitada. S/E LAGUNAS 5214: Recomendación deshabilitada. S/E COLLAPALUSI 5212.1: Recomendación deshabilitada. S/E COLLAPALUSI 5212.2: Recomendación deshabilitada. Los trabajos de línea se realizarán de manera alternada, un circuito a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:59	21-12-22 18:09	
2022113445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHUMBA - CONCEPCIÓN 220KV	1320	CHUMBA - CONCEPCIÓN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortado de la Línea 220 KV Chumba-Concepción. Restricciones: Bloquear a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chumba-Concepción, C1. Temporalidad de los Rngos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 20:47	
2022114422	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHONAPA - QUINQUIMAO 110KV	301	CHONAPA - QUINQUIMAO 110KV C1	Otros Cables	Sin limitaciones	Se requiere el bloqueo de recomendar de interruptor 5201 en SE Chonapa y 5201 en SE Quinquimao, para realizar trabajos de mantenimiento de cables de servidumbre de esta línea entre las estructuras 293 y 295.	Riesgo Bajo, trabajos a nivel de piso con maquinaria.	Bloqueo de recomendar de interruptor 5201 en SE Chonapa y 5201 en SE Quinquimao.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 11:48	21-12-22 17:53	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 306

Total registros Línea: 145

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112754	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	104	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE, según SODI N° 175/2022, Relevo de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE, según SODI N° 175/2022, Relevo de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Restricción: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, C1 S/E Pan de Azúcar - No recomendar S2H2 S/E Las Compañías - No recomendar S2H2 Instalaciones en Riego: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante la Semana Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:53	21-12-22 10:39	
2022113853	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	104	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A.Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricción: Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: L 110KV Pan de Azúcar Las Compañías, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 21:54			
2022113864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fuertería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTE. 244	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fuertería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTE. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPUTA EN ESTE. 244 a 250. (No considere crucetas ni escalares). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricción: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Punta Sierra, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Punta Sierra, S224 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación La Cabaña, S221 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación La Cabaña, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Tap off Monte Redondo, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 e L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 20:47	
2022113865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fuertería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTE. 244	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fuertería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTE. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPUTA EN ESTE. 244 a 250. (No considere crucetas ni escalares). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricción: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Punta Sierra, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Punta Sierra, S224 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación La Cabaña, S221 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación La Cabaña, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Tap off Monte Redondo, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 e L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 20:47	
2022113880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3652	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220 KV Tarpacá-P. Patache: A solicitud de Collahuasi (Sodi TX-751 y TX-752), restricción de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Tarpacá-P. Patache C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	L 220 KV Tarpacá-P. Patache: A solicitud de Collahuasi (Sodi TX-751 y TX-752), restricción de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras entre tramo N° 4 y tramo N° 8, y entre tramo N° 10 y tramo N° 11 de línea Puerto Patache - Tarpacá 1-2 - Tarpacá, S224 No recomendar Puerto Patache S224, S225 No recomendar Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:18	21-12-22 20:35	
2022113889	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3651	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220 KV Tarpacá-P. Patache: A solicitud de Collahuasi (Sodi TX-751 y TX-752), restricción de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Tarpacá-P. Patache C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	L 220 KV Tarpacá-P. Patache: A solicitud de Collahuasi (Sodi TX-751 y TX-752), restricción de la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras entre tramo N° 4 y tramo N° 8, y entre tramo N° 10 y tramo N° 11 de línea Puerto Patache - Tarpacá 1-2 - Tarpacá, S223 No recomendar Puerto Patache S221, S222 No recomendar Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:18	21-12-22 20:35	
2022113897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	DON GOYO - LA CERADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 385.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fuertería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), A) REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. 20 Tramo E2B8-E2B5. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalares C1, 20 Tramo E2B8-E2B2. Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricción: Subestación La Cabaña, S222 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación La Cabaña, S224 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Tap off Talinay, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Don Goyo, S225 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Don Goyo, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV La Cabaña-Tap Talinay - Don Goyo C2 e L 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 20:47	
2022113898	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	DON GOYO - LA CERADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fuertería y Aislación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito), A) REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. 20 Tramo E2B8-E2B5. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalares C1, 20 Tramo E2B8-E2B2. Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricción: Subestación La Cabaña, S222 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación La Cabaña, S224 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Tap off Talinay, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Don Goyo, S225 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Don Goyo, S223 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV La Cabaña-Tap Talinay - Don Goyo C2 e L 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 20:47	
2022113905	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASO - MATINCILLO 110KV C1	1425 1426	ESTRUCTURA B - MATINCILLO 110KV L1 C1 HUASO - ESTRUCTURA A 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 105.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 105.Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricción: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:06	21-12-22 20:47	
2022113982	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATINCILLO - ALGARROBO 110KV	5479	ALGARROBO - MATINCILLO 110KV C1	Reflejo de SF6	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE, por reflejo de gas SF6 a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías.		Instalación con riego: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos mantenimiento a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías, por trabajos de CSE. Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CSE, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:01	21-12-22 08:53	21-12-22 10:39	
2022113984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Reflejo de SF6	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE, por reflejo de gas SF6 a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías.		Instalación con riego: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos mantenimiento a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías, por trabajos de CSE. Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CSE, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:53	21-12-22 10:39	
2022113985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCACHUO 110KV	1253 1256	INCACHUO - TAP PAUCUNALES 110KV C1 TAP PAUCUNALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Reflejo de SF6	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE, por reflejo de gas SF6 a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías.		Instalación con riego: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos mantenimiento a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías, por trabajos de CSE. Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CSE, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:53	21-12-22 10:39	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 306
Total registros Línea: 145

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211286	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RICAHUASI 110KV C1	Refuerzo de SPS	Sin limitación	A solicitud de CSE, por refuerzo de gas SPS a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías.	Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos mantenimiento a interruptores S2H1 y S2H2 en S/E Las Compañías, por trabajos de CSE.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: Bajo -- Bloqueo del jefe de Faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1. -- Observaciones: solicitud emitida a ensamblaje de CSE, por trabajos en instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:55	21-12-22 10:39	
202212263	Línea	Ejecución Exitosa	COCHABE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHABE - ENCUENTRO 220 KV	1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873	COCHABE - EST. N°3 220KV C1 EST. N°5 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°7 - EST. N°3 220KV C1 TAP MAMA OOLONES - EST.137 220KV C1 COCHABE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°5 - EST. N°3 220KV C2 EST. N°7 - EST. N°3 220KV C2 EST. N°10S - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación Línea Cochabane - Encuentro Cto 1 y 2 Torre N° 131 a 189	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochabane: No Reconectar S2H1, S2H4; S/E Encuentro: No Reconectar S21H4, S21H5	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:22	21-12-22 15:44		
202212177	Línea	Ejecución Exitosa	AS ANDÉS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación Línea Laberinto - M. Blancos Cto simple (Torre N° 40 a 134)	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto S212H; Satisfactor y No Reconectar S245 Manta Blanca S212H; Satisfactor y No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:23	21-12-22 12:43		
2022113403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHAMRUA - LAJA 66KV	8416 8417	CHAMRUA - TAP PANQUE OLOU EL MANTEN 66KV C1 TAP PANQUE OLOU EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar los interruptores asociados a la Línea 66 KV Chamrua Laja.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mantas protectoras contra avuls, instalación de mantas protectoras en estructuras de suspensión y de paso. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmediatas. Instalaciones en Riegos: Línea 66 KV Chamrua Laja. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47		
202212286	Línea	Ejecución Exitosa	CAMP PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHAMRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	1180 90 91 92 109 1109 4094 1130	TAP MAMA OOLONES - LAJA 220KV C1 CHAMRUA - EST 70 220KV C1 EST 70 - TAP MAMA OOLONES 220KV C1 TAP MAMA OOLONES - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 204 220KV C1 EST 204 - PLANTA RIO VIRAGARA 220KV C1 PLANTA RIO VIRAGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poder franga sendrumbes	Sin limitación	Actividad de roca y poder en torno a la T 220KV Chamrua - Celulosa Pacifico.	Riesgo Bajo, solo se realiza roca manual y mecanizada a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptor S21R0-S/E Chamrua, Interruptor S21S1-S/E Celulosa Laja, Interruptor S21T-S/E SF Energic, Interruptor S22S1-S22S4-S/E Celulosa Santa Fe, Interruptor S21A3 y S21A4-S/E PWC; Interruptor S2A2-S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 09:45	21-12-22 19:00		
202212257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHAMRUA - RALCO 220KV	221 634	CHAMRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riegos.	Bajo	Actividades: Roca en franga sendrumbes. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riegos: 1 220KV Ralco-Chamrua, C1 o 1 220KV Ralco-Machu-Chamrua, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47		
2022113201	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALELILULOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALELILULOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de S/E Copayapu y del S2H1 de S/E Galletilulos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 07:47	21-12-22 16:08		
202212485	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSNIEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDONES - PALATIOS 110KV	1873 4393	CONDONES - EST. N°7 110KV C1 EST. N°7 - PALATIOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se requiere no reconectar T 110 KV Condones - Palatios por faenas de Lavado de aislación con línea energizada, ext. N° 27 a N°73.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con avuls de suspensión duras, trabajos a ejecutar dentro del periodo de lluvias señalado en ID. Trabajos coordinados con CSE. Condición operacional solicitada: No SFP. Palatios Bloquear Reconexión Automática S2H1 y SFP Condones Bloquear Reconexión Automática S2H2. (PT 68877 registro sistema Transniet).	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 19:00	21-12-22 07:53	21-12-22 21:40		
202212541	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 110KV C1	620 4387 4388 4389	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 (IN. REVISION) EST. 108 - EST. 109 110KV C1 (IN. REVISION) EST. 109 - EST. 111 110KV C1 (IN. REVISION)	Obras Civiles	Sin limitación	Pavimentación de obras pretendidas de conductor en cercanías de T 110 KV Quelentaro-Las Anañas, asociado a NUP-3471.	Riesgo controlado bajo proximidades CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S2H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SCDN-308-2022	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 08:03	21-12-22 18:45		
202212561	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poder franga sendrumbes	Sin limitación	Se realizará poder de árboles dentro de la franga de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S2B9H1 de S/E Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:04	21-12-22 17:42		
202212572	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	TAP ALTO MELIPILLA - BAO MELIPILLA 110KV C1	591	TAP ALTO MELIPILLA - BAO MELIPILLA 110KV C1	Roca y poder franga sendrumbes	Sin limitación	Se realizará poder de árboles dentro de la franga de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S2B9H1 de S/E Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:04	21-12-22 16:22		
202212702	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TONTO - LOS COLORADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TONTO - LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a línea 110 KV Punta de Tonto- Mina Los Colorados.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:07	21-12-22 18:43		
202212728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV C1	1420	CATILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CMP Faena Mina Los Colorados, según SCDN 3428, 3429, 3430, 3431, 3432, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Tonto- Los Colorados y de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Tonto- Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Tonto- Los Colorados, con sistema energizado.	Bajo	Actividades: A solicitud de CMP Faena Mina Los Colorados, según SCDN 3428, 3429, 3430, 3431, 3432, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Tonto- Los Colorados y de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Tonto- Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Tonto- Los Colorados, con sistema energizado. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Instalaciones en Riegos: Línea 110 KV Matencillo-Cardones C1 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:35		
202212789	Línea	Ejecución Exitosa	PANQUE OLOU CAMPO UNDO (IN. Revision)	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO UNDO - SANTA CLARA 220 KV (IN. REVISION)	4128	CAMPO UNDO - SANTA CLARA 220 KV C1 (IN. REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desenergización línea 220 KV Santa Clara - Campo Undo, un solo (1) hotel, Primera energización de línea, perteneciente al proyecto PFC Campo bajo NUP 362 (Estepa 1)	e tomarán todos los recaudos para realizar los trabajos de forma segura	Proyecto PFC Campo Undo NUP 362 (Estepa 1)	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 20:00	21-12-22 08:06	21-12-22 20:00		
202213030	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINGUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINGUE - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca en franga de sendrumbes	Bajo	Actividades: Roca en franga de sendrumbes. Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riegos: Línea 66 KV Pullingue - Los Lagos, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47		
202213035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINGUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINGUE - PANGUIPULU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roca en franga de sendrumbes. Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riegos: Línea 66 KV Pullingue - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 14:44		
202213048	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 23AA (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sudí N° 99 a 101 - Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riegos: Las Palmas - Punta Sierra C1 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Rango: Bajo. Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de la Diagonales #1, #2, #5, Transformador de poder 220/115.15 KV, 1P Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarrar (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riegos: 220KV La Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Rango: Bajo. Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de la Diagonales #1, #2, #5, Transformador de poder 220/115.15 KV, 1P Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarrar (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riegos: Línea 220 KV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cabada C1 y Punta Sierra-La Cabada C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:35		
202213065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 23AA (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sudí N° 99 a 101 - Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riegos: 220KV La Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Rango: Bajo. Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de la Diagonales #1, #2, #5, Transformador de poder 220/115.15 KV, 1P Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarrar (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riegos: Línea 220 KV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cabada C1 y Punta Sierra-La Cabada C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:35		
202213068	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sudí N° 99 a 101 - Pacific Hydro Chile. Sudí N° 5442 a 5444 - La Cabada Sudí N° 5445 a 5447 - Monte Redondo S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riegos: Línea 220 KV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cabada C1 y Punta Sierra-La Cabada C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:35		
202213072	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 2278	EST. 2728 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sudí N° 99 a 101 - Pacific Hydro Chile. Sudí N° 5442 a 5444 - La Cabada Sudí N° 5445 a 5447 - Monte Redondo S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riegos: Línea 220 KV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cabada C1 y Punta Sierra-La Cabada C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:35		
202213092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Machulicillo Las Compañías 110KV entre Sudí N° 388 a Sudí N° 389. Tramo Incluirá Algarrobo. (Se instalarán portales de protección tipo y muletas por sobre la línea energizada).	Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: Bajo -- Bloqueo del jefe de Faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54		
202213093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS ANGELOS 110KV	1252	DOS ANGELOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Machulicillo Las Compañías 110KV entre Sudí N° 388 a Sudí N° 389. Tramo Incluirá Algarrobo. (Se instalarán portales de protección tipo y muletas por sobre la línea energizada).	Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: Bajo -- Bloqueo del jefe de Faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54		
202213094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS ANGELOS - RICAHUASI 110KV	1253 1256	RICAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS ANGELOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Machulicillo Las Compañías 110KV entre Sudí N° 388 a Sudí N° 389. Tramo Incluirá Algarrobo. (Se instalarán portales de protección tipo y muletas por sobre la línea energizada).	Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: Bajo -- Bloqueo del jefe de Faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riegos: Tramo Línea Machulicillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 306
Total registros Línea: 145

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCARUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCARUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPBW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre 64 N° 388 a 64 N° 389. Tramo Incarhuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fibra y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113097	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPBW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre 64 N° 388 a 64 N° 389. Tramo Incarhuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fibra y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fibra y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113098	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPBW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre 64 N° 388 a 64 N° 389. Tramo Incarhuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fibra y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fibra y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113099	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCARUAS 110KV	1253 1256	INCARUAS - TAP PADUNALES 110KV C1 TAP PADUNALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPBW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre 64 N° 388 a 64 N° 389. Tramo Incarhuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fibra y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fibra y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113102	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCARUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCARUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPBW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre 64 N° 388 a 64 N° 389. Tramo Incarhuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fibra y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fibra y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113103	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113104	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113106	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCARUAS 110KV	1253 1256	INCARUAS - TAP PADUNALES 110KV C1 TAP PADUNALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113107	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCARUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCARUAS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo bajo. — Búsqueda del jefe de faena, no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 21:54	
2022113114	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Intervención en sistema OPJAT con Telergestiones, S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se constatará equipos en armario opjat en plaza HF. - Nota: Requiere SP por bloqueo de telergestiones I, 2x220KV Don Héctor Matencillo, C1 y C2. - Nota: 1. 2x220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 y C2 queda regulada por telergestiones vía MMDO TFM0-104 y TFM0-204. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 o 1.220V Punta Colorada Don Héctor, C2 o 1. 220V Don Héctor-Matencillo, C1 o 1.220V Don Héctor-Matencillo, C2 o Sist. Telergestión SI Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de faena: Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01, 02, 03 y 04 Dirección a S/E Matencillo Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO. Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01 y 02 Dirección a S/E Punta Colorada Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:08	21-12-22 20:47		
2022113115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Intervención en sistema OPJAT con Telergestiones, S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se constatará equipos en armario opjat en plaza HF. - Nota: Requiere SP por bloqueo de telergestiones I, 2x220KV Don Héctor Matencillo, C1 y C2. - Nota: 1. 2x220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 y C2 queda regulada por telergestiones vía MMDO TFM0-104 y TFM0-204. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 o 1.220V Punta Colorada Don Héctor, C2 o 1. 220V Don Héctor-Matencillo, C1 o 1.220V Don Héctor-Matencillo, C2 o Sist. Telergestión SI Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de faena: Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01, 02, 03 y 04 Dirección a S/E Matencillo Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO. Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01 y 02 Dirección a S/E Punta Colorada Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:08	21-12-22 20:47		
2022113116	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Intervención en sistema OPJAT con Telergestiones, S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se constatará equipos en armario opjat en plaza HF. - Nota: Requiere SP por bloqueo de telergestiones I, 2x220KV Don Héctor Matencillo, C1 y C2. - Nota: 1. 2x220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 y C2 queda regulada por telergestiones vía MMDO TFM0-104 y TFM0-204. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 o 1.220V Punta Colorada Don Héctor, C2 o 1. 220V Don Héctor-Matencillo, C1 o 1.220V Don Héctor-Matencillo, C2 o Sist. Telergestión SI Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de faena: Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01, 02, 03 y 04 Dirección a S/E Matencillo Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO. Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01 y 02 Dirección a S/E Punta Colorada Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:08	21-12-22 20:47		
2022113117	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Intervención en sistema OPJAT con Telergestiones, S/E Don Héctor:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPJAT en LAT 24220 IV Matencillo-Don Hector-Pta. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se constatará equipos en armario opjat en plaza HF. - Nota: Requiere SP por bloqueo de telergestiones I, 2x220KV Don Héctor Matencillo, C1 y C2. - Nota: 1. 2x220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 y C2 queda regulada por telergestiones vía MMDO TFM0-104 y TFM0-204. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Colorada Don Héctor, C1 o 1.220V Punta Colorada Don Héctor, C2 o 1. 220V Don Héctor-Matencillo, C1 o 1.220V Don Héctor-Matencillo, C2 o Sist. Telergestión SI Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de faena: Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01, 02, 03 y 04 Dirección a S/E Matencillo Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO. Subestación Don Héctor, Armarios OPJAT 01 y 02 Dirección a S/E Punta Colorada Delimitada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Inspección ITO.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 08:08	21-12-22 20:47		
2022112315	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSAMIGÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ELAPLE - COMBARBILA 66KV	241 242	COMBARBILA - EST 104 66KV C1 EST 104 - EST 289 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará trabajo de lavado de aislación de la LT 66 KV Combarbila - Rapel, condición de lavado se realizará con 528I de SE Rapel bloqueado su reconexión, considerando que consumos están regulados a SE Combarbila.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fsema planificada y controlada en tiempo.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 09:01	21-12-22 16:32		
2022112256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARUA - RALCO 220KV	635	CHARUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 1.220V Ralco-Charua, C1 o 1.220V Ralco-Palmiche-Charia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Búsqueda del jefe de faena: No hay. Actividades: Rose en frunga de sendamonte. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Huapug, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Búsqueda del jefe de faena: No hay. Actividades: Rose en frunga de sendamonte. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 180 KV Entre Rosa Ancoza, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Búsqueda del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
202210871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARUA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Huapug, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Búsqueda del jefe de faena: No hay. Actividades: Rose en frunga de sendamonte. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 180 KV Entre Rosa Ancoza, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Búsqueda del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	
2022108258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE ROS - ANCOA 100KV	2985	ENTRE ROS - ANCOA 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 180 KV Entre Rosa Ancoza, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Búsqueda del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 20:47	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 3
Total registros Línea: 145

ID	Proyecto	Actividad	Empresa	Nº Coordinador	Tipo Subtrabajo	Origen	Tipo Programación	RSO	Línea	RSO	Terminal	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Real: Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrónico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Real	Fecha Cierre Fin
202208292	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTICUO - CHAMUA 220V	1311	ANTICUO - CHAMUA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en frang de servalombos. Restricciones: Bloquear a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 VV Antico-Chamua, C1 o Línea 220 VV Antico-Chamua, C2. Temperatura de las Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 13:22	
202208293	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTICUO - CHAMUA 220V	1389	ANTICUO - CHAMUA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en frang de servalombos. Restricciones: Bloquear a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 VV Antico-Chamua, C1 o Línea 220 VV Antico-Chamua, C2. Temperatura de las Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-12-22 08:00	21-12-22 18:00	21-12-22 05:06	21-12-22 13:22	
202214610	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Consejo Técnico	361	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154V	1327 1300 1301	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154V C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154V C1 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: L/S San Vicente: Lavado de alicatado de los equipos de los pafos A32, A4, AL, AT, B71 y B1. Lavado de alicatado de barra 66 kV de bushings de Transformador N°3. Restricciones: Bloquear a la recomendar. Instalaciones en Rango: Barra 66 kV San Vicente a Tr. Telfónico 03, 154V/66V San Vicente a Pafos Línea 154V, S/V Secundaria a Barra 154 kV, Sección A-San Vicente a Barra 154 kV, Sección B-San Vicente a Barra 154 kV, Sección C-San Vicente a Barra 154 kV, Sección D-San Vicente a Barra 154 kV, Sección E-San Vicente a Barra 154 kV, Sección F-San Vicente a Barra 154 kV, Sección G-San Vicente a Barra 154 kV, Sección H-San Vicente a Barra 154 kV, Sección I-San Vicente a Barra 154 kV, Sección J-San Vicente a Barra 154 kV, Sección K-San Vicente a Barra 154 kV, Sección L-San Vicente a Barra 154 kV, Sección M-San Vicente a Barra 154 kV, Sección N-San Vicente a Barra 154 kV, Sección O-San Vicente a Barra 154 kV, Sección P-San Vicente a Barra 154 kV, Sección Q-San Vicente a Barra 154 kV, Sección R-San Vicente a Barra 154 kV, Sección S-San Vicente a Barra 154 kV, Sección T-San Vicente a Barra 154 kV, Sección U-San Vicente a Barra 154 kV, Sección V-San Vicente a Barra 154 kV, Sección W-San Vicente a Barra 154 kV, Sección X-San Vicente a Barra 154 kV, Sección Y-San Vicente a Barra 154 kV, Sección Z-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección CZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección DZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ED-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ER-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ES-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ET-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección EZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección FZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección GZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección HZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ID-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección II-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección IZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección JZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección KZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección LZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ME-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ML-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección MZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ND-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección NZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ON-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección OZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección PZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección QZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección RZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ST-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección SZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección TZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección US-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección UZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección VZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección WZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección XZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección YZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección ZZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AF-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AG-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AH-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AI-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AJ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AK-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AL-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AM-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AN-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AO-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AP-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AQ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AR-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AS-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AT-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AU-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AV-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AW-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AX-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AY-San Vicente a Barra 154 kV, Sección AZ-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BA-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BB-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BC-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BD-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BE-San Vicente a Barra 154 kV, Sección BF-San Vicente a Barra									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:18:56

Situación: Operación Entera, Ejecución Exitosa

Total registros General: 306

Total registros Línea: 145

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114441	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Causa Frecuencia	3765	PARRAL-MONTERRICO 154KV [EN_REVISION]	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 [EN_REVISION] PARRAL - EST. 513A - MONTERRICO 154KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Reparar conductor con hebras cortadas (en vano entre estructuras 445 a 446 y 388 a 389). Normalizar altura de conductor en vano entre estructuras 515 a 516 y ensayar puentes de arcilla (reemplazar en caso de anomalías). Condiciones: Línea 154 KV Parral-Monterrico, indistinguible.	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral-Monterrico. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Se instalarán torres de bloqueo a ambos lados del tramo a intervenir.	Se requiere durante los trabajos S/E Monterrico alimentada desde S/E Charca y S/E Parral alimentada desde S/E Mula.	No tiene consumo afectado	ninguna			21-12-22 00:00	21-12-22 06:00	20-12-22 23:46	21-12-22 06:03	

ANEXO N°5

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

Número:

2022004817

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PANIAHUE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PANIAHUE C4

Nombre : S/E PANIAHUE C4

Fecha Perturbacion : 21-12-2022 12:30

Fecha Normaliza : 21-12-2022 13:16

Protección : Sobrecorriente

Interruptor : 52C4

Consumo : -5,6

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Santa Cruz

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación del 52C4 Cto. Chépica de S/E Paniahue a las 12:30hrs. La operación se produjo por sobrecorriente, ya que, debido a un error operacional, se hizo involuntariamente un cambio del ajuste de sobrecorriente de alternativo a normal. La reposición se hizo en coordinación con el Centro de Control de Distribución de CGE.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: -5.6 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 6838

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-12-2022 12:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-12-2022 13:16

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

21-12-2022 13:16

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004817 21-12-2022 SE Paniahue.pdf (/informe_fallas/download_file/63ab462dad651f4492431694/IF 2022004817 21-12-2022 SE Paniahue.pdf)	10/01/2023 09:48:20
 IF 2022004817 ANEXO II - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/63ab462dad651f4492431694/IF 2022004817 ANEXO II - PROBATORIOS.pdf)	10/01/2023 09:48:20
 IF 2022004817 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/63ab462dad651f4492431694/IF 2022004817 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	10/01/2023 09:48:20
 IF 2022004817 ANEXO I.zip (/informe_fallas/download_file/63ab462dad651f4492431694/IF 2022004817 ANEXO I.zip)	10/01/2023 09:48:50

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

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

Fecha	21 de Diciembre 2022
Hora	12:30

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

Interruptor de paño C4 de SE Paniahue, Cto Chépica.

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

Tz- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Interruptor de paño C4 de SE Paniahue, Cto Chépica.

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de la intervención de Paño C4, el cual previamente se cambio por error el grupo de ajuste llevando desde grupo alternativo de operación a grupo normal de operación, el cual tenía ajustado un umbral de operación menor, se produce la operación de Paño C4 de Alimentador Chépica producto de carga superó del umbral de los elementos de sobrecorriente de fase.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE7	Interrupción producida por maniobras o acciones erróneas por parte de personal habilitado de la empresa eléctrica.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de control
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) No existe fenómeno eléctrico

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
6310	Santa Cruz

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
6302	Chépica
6310	Santa Cruz

1.8. Reiteración.

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

No se registran falla en la instalación en los últimos 24 meses.

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

No se registran falla en la instalación en los últimos 24 meses.

1.8.3. Identificación de evento de falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles

No Aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K.
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N°5561 P17, las Condes,
 Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalaciones Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Paniahue	-	Cto Chépica 52C4	12:30hrs	13:16hrs

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

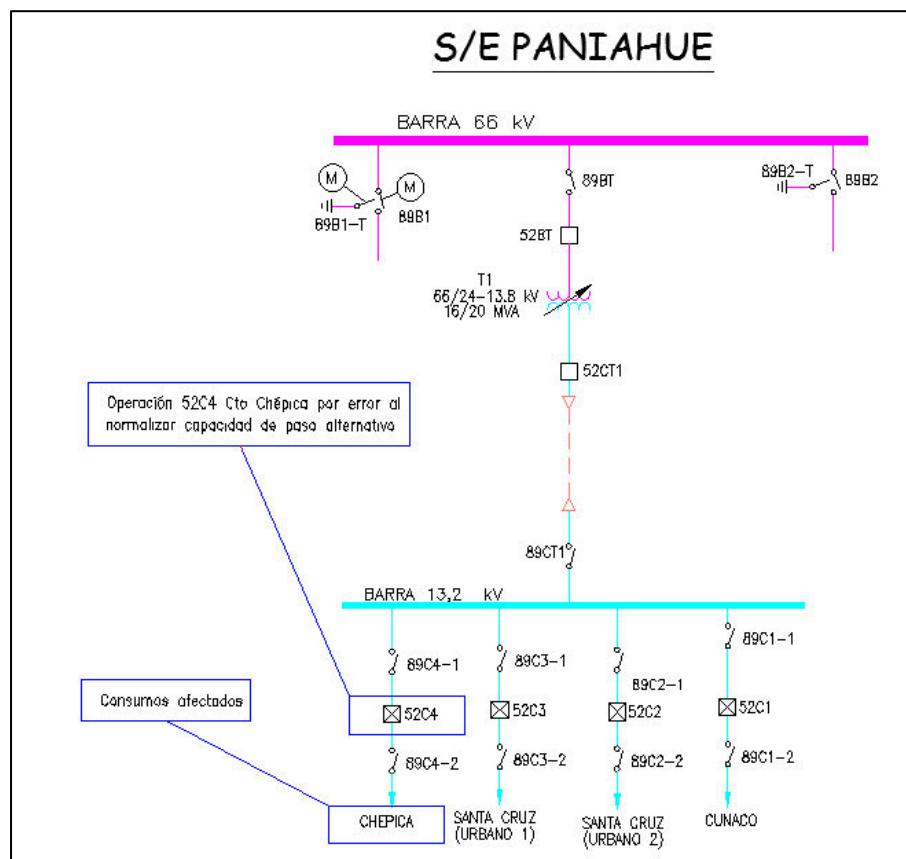


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
SE Paniahue	Transformador N°1	5,6	Chépica	52C4	12:30hrs	13:16hrs	<i>Consumos perteneciente s a CGE</i>
	TOTAL	5,6					

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

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Paniahue	Se deshabilita por error la capacidad de paso alternativo en reconectador 52C4 Cto. Chépica	10:51
Paniahue	Operación interruptor 52C4 Cto Chépica	12:30
Maniobras de normalización		
Paniahue	Habilita capacidad de paso alternativo en reconectador 52C4 Cto. Chépica	13:12
Paniahue	Cierre interruptor 52C4 Cto Chépica. Se recupera el 100% de los consumos en conjunto con CGE Distribución	13:56

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

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

No aplica

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

No aplica

9. CONCLUSIONES.

Se concluye que, con ocasión de una intervención previa de equipo de control, en el cual por error se realiza cambio de grupo de ajuste (alternativo a ajuste normal), se produce la correcta operación de paño C4 de SE Paniahue producto de que las condiciones de carga superaron el umbral de operación.

10. ANÁLISIS EN CONJUNTO

El miércoles 21 de diciembre octubre de 2022 a las 12:30hrs, se produce la apertura del interruptor 52C4 de SE Paniahue, afectando a los consumos de alimentador Chépica de SE Paniahue con un desprendimiento de 5,6 MW.

La operación se debió a que, durante la revisión periódica realizada por personal en terreno, este realiza el cambio de grupo de ajuste desde paso alternativo a grupo de operación normal estando este ajustado con un umbral por debajo de la demanda máxima registrada en la zona.

Producida la apertura de este equipo, en coordinación con el área de distribución de la zona, se coordina la revisión de las instalaciones, se habilita la capacidad de paso alternativo en el alimentador y se realiza el cierre del interruptor a eso de las 13:16hrs recuperando el 100% de los consumos afectados.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

11. ANEXOS

- I. ANEXO. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
- II. ANEXO. PROBATORIOS.
- III. ANEXO ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Control Information

Control Type	501
CPU Firmware Version	4.0
Database Version	13
Custom Reference Number	KyleStdCLP4
Release Information:	

This firmware release was created on Dec 01 2000 at 15:29:57.

PROTECTION PROFILES

Configured TCC's

TCC # 1:	Kyle 133 x0.65	TCC # 2:	Kyl e_ 102
TCC # 3:	Kyl e_ 104	TCC # 4:	Kyl e_ 105
TCC # 5:	Kyl e 140 *0.8	TCC # 6:	Kyl e 133.0.5
TCC # 7:	Kyl e_ 114	TCC # 8:	Kyl e_ 116
TCC # 9:	Kyl e_ 117	TCC #10:	Kyl e_ 119
TCC #11:	Kyl e_ 131	TCC #12:	Kyl e_ 132
TCC #13:	Kyl e_ 133	TCC #14:	Kyl e_ 135
TCC #15:	Kyl e_ 136	TCC #16:	Kyl e_ 138
TCC #17:	Kyl e_ 140	TCC #18:	Kyl e_ 141
TCC #19:	Kyl e_ 142	TCC #20:	Kyl e_ 101

Protection Profiles TCC's

Normal Protection Profile

Reset time: 30
 Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
 Disc Reset interval: 0
☐ Sequence Coordination
 Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
☐ Ground Trip Precedence
☐ Reset Targets on Reclose.
☒ Reclose/Retry.
 Retry Interval = 60Secs.
 Retry Attempts = 10

	Phase	Ground
M n. Trip	350 Amps	60 Amps
Operations to Lockout 2	2	
Shot 1 TCC	Kyl e 133 x0.65	Kyl e 140 *0.8
Shot 2 TCC	Kyl e 133 x0.65	Kyl e 140 *0.8
Shot 3 TCC	Kyl e 133 x0.65	Kyl e 140 *0.8
Shot 4 TCC	Kyl e 133 x0.65	Kyl e 140 *0.8
HLT TCC	Kyl e_ 101	Kyl e_ 101
FTD TCC	Kyl e_ 117	Kyl e_ 135
<u>Reclose Intervals</u>		
1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.
<u>High Current Lockout</u>		
1st Operation	Di sabl ed	Di sabl ed
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
2nd Operation	Di sabl ed	Di sabl ed
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
3rd Operation	Di sabl ed	Di sabl ed
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
<u>Cold Load Pickup</u>		
CLP is NOT Enabled		
Trips to Lockout: 2		
Activation Time: 20		
Reclose Interval: 2		
CLP Minimum Trip	100 Amps	50 Amps
TCC	Kyl e_ 117	Kyl e_ 135
High Current Lockout Disabled	Di sabl ed	
Threshold	3000 Amps	1500 Amps
<u>Sensitive Ground Fault</u>		
SGF is Enabled		
Minimum Trip:	25 Amps	
Trip Time:	90 Secs.	
SGF Reclose Interval 1:	2 Secs.	
SGF Reclose Interval 2:	2 Secs.	
SGF Reclose Interval 3:	2 Secs.	
Operations to Lockout:	1	
SGF Reset Interval:	30 Secs.	
Directional SGF Enabled?	No	
Directional SGF: Max Torque Angle	0	
Directional SGF: Torque Angle Width	90	
Directional SGF: Voltage Threshold	4	
<u>Low Current Trip (LCT)</u>		
Phase Trip Modification Time:	10 Secs.	
Shot 1:	Off	
Shot 2:	Off	
Shot 3:	Off	
Shot 4:	Off	
<u>High Current Trip (HCT)</u>		

Phase

Ground

Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile

Alternate 1 Protection Profile

Reset time: 30
Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
Disc Reset interval: 0
[] Sequence Coordination
Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
[] Ground Trip Precedence
[] Reset Targets on Reclose.
[X] Reclose/Retry.
Retry Interval = 60Secs.
Retry Attempts = 10

	Phase	Ground
M n. Trip	350 Amps	60 Amps
Operations to Lockout 2	2	
Shot 1 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 2 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 3 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 4 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
HLT TCC	Kyle_ 101	Kyle_ 101
FTD TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
<u>Reclose Intervals</u>		
1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.
<u>High Current Lockout</u>		
1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
<u>Cold Load Pickup</u>		
CLP is Enabled		
Trips to Lockout: 2		
Activation Time: 20		
Reclose Interval: 2		
CLP Minimum Trip	200 Amps	100 Amps
TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
High Current		
Lockout Disabled	Disabled	
Threshold	6000 Amps	3000 Amps
<u>Sensitive Ground Fault</u>		
SGF is Enabled		
Minimum Trip:	25 Amps	
Trip Time:	90 Secs.	
SGF Reclose Interval 1:	2 Secs.	
SGF Reclose Interval 2:	2 Secs.	
SGF Reclose Interval 3:	2 Secs.	
Operations to Lockout:	1	
SGF Reset Interval:	30 Secs.	
Directional SGF Enabled?	No	
Directional SGF: Max Torque Angle	0	
Directional SGF: Torque Angle Width	90	
Directional SGF: Vo Voltage Threshold	4	
<u>Low Current Trip (LCT)</u>		
Phase Trip Modification Time:	10 Secs.	
Shot 1:	Off	

Shot 2: Off
 Shot 3: Off
 Shot 4: Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile

Alternate 2 Protection Profile

Reset time: 30
 Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
 Disc Reset interval: 0
☐ Sequence Coordination
 Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
☐ Ground Trip Precedence
☐ Reset Targets on Reclose.
☒ Reclose/Retry.
 Retry Interval = 60Secs.
 Retry Attempts = 10

	Phase	Ground
M n. Trip	350 Amps	60 Amps
Operations to		
Lockout 2	2	
Shot 1 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 2 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 3 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 4 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
HLT TCC	Kyle_ 101	Kyle_ 101
FTD TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
<u>Reclose Intervals</u>		
1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.
<u>High Current Lockout</u>		
1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
<u>Cold Load Pickup</u>		
CLP is Enabled		
Trips to Lockout: 2		
Activation Time: 20		
Reclose Interval: 2		
CLP Minimum Trip	200 Amps	100 Amps
TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
High Current		
Lockout	Disabled	
Threshold	6000 Amps	3000 Amps
<u>Sensitive Ground Fault</u>		
SGF is Enabled		
Minimum Trip:	25 Amps	
Trip Time:	90 Secs.	
SGF Reclose Interval 1:	2 Secs.	
SGF Reclose Interval 2:	2 Secs.	
SGF Reclose Interval 3:	2 Secs.	
Operations to Lockout:	1	
SGF Reset Interval:	30 Secs.	
Directional SGF Enabled?	No	
Directional SGF: Max Torque Angle	0	

Directional SGF: Torque Angle Wdth 90
 Directional SGF: Vo Voltage Threshold 4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time: 10 Secs.
 Shot 1: Off
 Shot 2: Off
 Shot 3: Off
 Shot 4: Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile

Alternate 3 Protection Profile

Reset time: 30
 Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
 Disc Reset interval: 0
☐ Sequence Coordination
 Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
☐ Ground Trip Precedence
☐ Reset Targets on Reclose.
☒ Reclose/Retry.
 Retry Interval = 60Secs.
 Retry Attempts = 10

	Phase	Ground
Mn. Trip	350 Amps	60 Amps
Operations to		
Lockout 2	2	
Shot 1 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 2 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 3 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
Shot 4 TCC	Kyle 133 x0.65	Kyle 140 *0.8
HLT TCC	Kyle_ 101	Kyle_ 101
FTD TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
<u>Reclose Intervals</u>		
1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.
<u>High Current Lockout</u>		
1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
<u>Cold Load Pickup</u>		
CLP is NOT Enabled		
Trips to Lockout: 2		
Activation Time: 20		
Reclose Interval: 2		
CLP Minimum Trip	200 Amps	100 Amps
TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
High Current		
Lockout Disabled	Disabled	
Threshold	6000 Amps	3000 Amps
<u>Sensitive Ground Fault</u>		
SGF is Enabled		
Minimum Trip:	25 Amps	
Trip Time:	90 Secs.	
SGF Reclose Interval 1:	2 Secs.	
SGF Reclose Interval 2:	2 Secs.	

SGF Reclose Interval 3:	2 Secs.
Operations to Lockout:	1
SGF Reset Interval:	30 Secs.
Directional SGF Enabled?	No
Directional SGF: Max Torque Angle	0
Directional SGF: Torque Angle Width	90
Directional SGF: Voltage Threshold	4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time:	10 Secs.
Shot 1:	Off
Shot 2:	Off
Shot 3:	Off
Shot 4:	Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

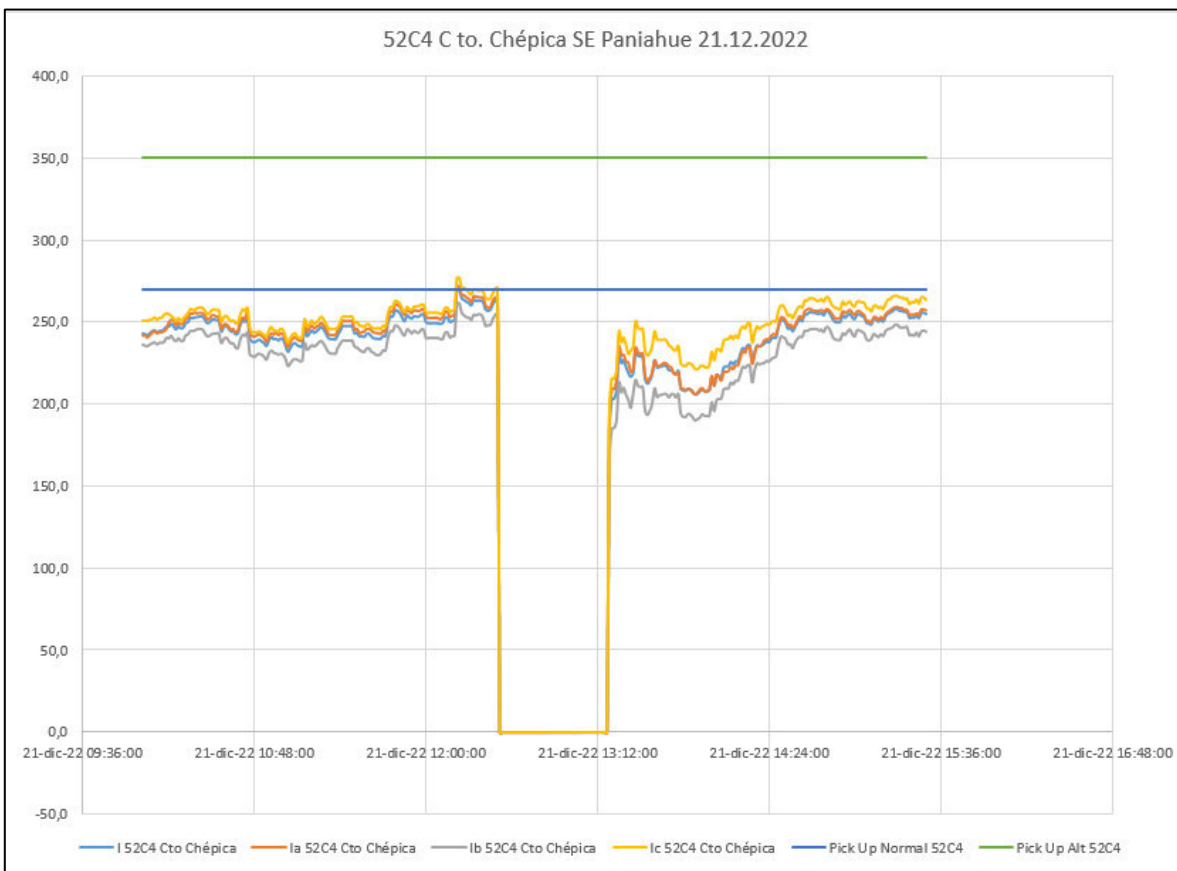
Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

PROBATORIOS

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	



Comportamiento demanda 52C4 Cto Chépica, SE
Paniahue 21.12.2022 entre las 10hrs y las 15.30hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

Análisis.

De acuerdo a grafico presentado en imagen N°1, se tiene que:

Se aprecia que la carga se mantiene constante sobre el 80% de la capacidad de paso normal, quiere decir, sobre los 216[A] razón por la cual, se mantiene habilitada la capacidad de paso alternativo en el equipo la cual corresponde a 350[A]. Importante destacar que la capacidad de paso normal está ajustada en 270[A].

En momento en que se realiza monitoreo de las cargas de las instalaciones en tiempo, se detecta que la carga en este alimentador se encontraba en 260[A], por error y con la intención de habilitar la capacidad de paso alternativo, esta función se deshabilita quedando en esta condición hasta la operación del equipo a eso de las 12:30hrs, momento que se produce la apertura del equipo.

Posterior a esto, se vuelve a habilitar y a cerrar el interruptor, recuperando los consumos afectados

Se adjuntan registros de las cargas del alimentador de aquel día entre la s10:00hrs y las 15:30hrs.

Registro de cargas utilizadas para el análisis

Fecha y hora	I 52C4 Cto Chépica	Ia 52C4 Cto Chépica	Ib 52C4 Cto Chépica	Ic 52C4 Cto Chépica
21-dic-22 10:01:00	243,0	241,8	236,1	251,2
21-dic-22 10:02:00	242,6	241,7	235,4	251,1
21-dic-22 10:03:00	242,0	240,5	235,1	251,3
21-dic-22 10:04:00	243,1	241,9	236,2	251,5
21-dic-22 10:05:00	244,3	243,4	236,8	252,0
21-dic-22 10:06:00	245,0	244,5	237,5	253,1
21-dic-22 10:07:00	243,3	243,1	236,2	251,8
21-dic-22 10:08:00	244,6	243,7	237,2	252,9
21-dic-22 10:09:00	244,6	243,7	237,2	252,9
21-dic-22 10:10:00	245,6	244,5	237,7	254,7
21-dic-22 10:11:00	247,2	245,9	240,2	255,6
21-dic-22 10:12:00	247,2	249,8	239,9	255,0
21-dic-22 10:13:00	248,9	251,3	241,4	254,0
21-dic-22 10:14:00	247,3	250,9	239,2	252,6
21-dic-22 10:15:00	245,5	247,9	238,2	250,9
21-dic-22 10:16:00	247,4	249,5	239,9	252,7
21-dic-22 10:17:00	246,1	248,6	238,4	251,3
21-dic-22 10:18:00	246,5	248,9	238,4	252,3
21-dic-22 10:19:00	249,2	251,9	241,6	254,2

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

21-dic-22 10:20:00	249,9	252,4	242,3	255,7
21-dic-22 10:21:00	252,4	255,0	244,4	258,1
21-dic-22 10:22:00	252,3	255,0	244,3	257,7
21-dic-22 10:23:00	252,8	255,8	244,8	257,9
21-dic-22 10:24:00	253,0	255,1	245,5	258,7
21-dic-22 10:25:00	253,3	255,6	245,5	259,2
21-dic-22 10:26:00	253,3	255,3	245,5	259,1
21-dic-22 10:27:00	251,7	254,3	243,3	257,6
21-dic-22 10:28:00	249,3	251,7	241,2	255,2
21-dic-22 10:29:00	249,6	251,9	241,3	255,7
21-dic-22 10:30:00	251,3	253,9	242,5	257,5
21-dic-22 10:31:00	251,6	254,0	242,8	258,0
21-dic-22 10:32:00	251,1	253,2	242,9	257,5
21-dic-22 10:33:00	251,1	253,0	242,9	257,5
21-dic-22 10:34:00	244,2	245,7	237,0	250,6
21-dic-22 10:35:00	246,8	248,2	239,3	253,1
21-dic-22 10:36:00	247,7	248,7	240,4	254,2
21-dic-22 10:37:00	246,2	247,4	238,7	252,5
21-dic-22 10:38:00	244,2	245,1	236,8	250,8
21-dic-22 10:39:00	244,5	245,7	236,8	251,4
21-dic-22 10:40:00	242,5	243,7	234,3	249,6
21-dic-22 10:41:00	242,9	244,9	233,9	249,9
21-dic-22 10:42:00	248,2	250,4	239,3	254,9
21-dic-22 10:43:00	250,9	252,6	242,1	258,1
21-dic-22 10:44:00	250,1	252,1	241,4	257,0
21-dic-22 10:45:00	252,5	255,3	243,2	259,0
21-dic-22 10:46:00	239,8	242,9	230,2	246,7
21-dic-22 10:47:00	238,1	241,4	229,1	244,0
21-dic-22 10:48:00	237,7	241,0	228,5	244,1
21-dic-22 10:49:00	238,5	242,0	230,1	243,7
21-dic-22 10:50:00	239,2	242,6	230,5	244,6
21-dic-22 10:51:00	238,2	241,4	230,0	243,4
21-dic-22 10:52:00	237,1	240,2	228,7	242,5
21-dic-22 10:53:00	235,4	237,8	226,9	241,6
21-dic-22 10:54:00	238,8	241,1	230,7	245,1
21-dic-22 10:55:00	240,9	243,0	232,4	247,3
21-dic-22 10:56:00	239,5	242,3	231,2	245,1
21-dic-22 10:57:00	239,8	243,8	230,7	245,1
21-dic-22 10:58:00	238,8	242,1	230,0	244,4
21-dic-22 10:59:00	239,9	243,0	230,5	246,3
21-dic-22 11:00:00	239,1	242,2	229,9	245,5
21-dic-22 11:01:00	235,6	238,0	227,3	241,5
21-dic-22 11:02:00	231,8	234,8	223,1	237,7
21-dic-22 11:03:00	234,2	237,5	224,6	240,5
21-dic-22 11:04:00	236,4	239,9	226,7	242,7
21-dic-22 11:05:00	237,1	240,8	227,2	243,5
21-dic-22 11:06:00	235,7	239,2	226,8	241,4
21-dic-22 11:07:00	235,1	238,5	226,0	240,9
21-dic-22 11:08:00	235,1	238,8	226,3	240,9

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

21-dic-22 11:09:00	245,5	247,9	236,9	251,9
21-dic-22 11:10:00	241,4	244,2	233,0	247,6
21-dic-22 11:11:00	243,0	246,1	234,1	249,0
21-dic-22 11:12:00	244,8	247,8	235,7	251,2
21-dic-22 11:13:00	243,3	246,0	235,0	249,2
21-dic-22 11:14:00	244,3	247,2	235,9	250,0
21-dic-22 11:15:00	245,6	247,8	237,4	251,8
21-dic-22 11:16:00	247,0	249,4	238,4	253,5
21-dic-22 11:17:00	245,4	247,9	236,6	251,9
21-dic-22 11:18:00	242,8	245,7	234,0	249,1
21-dic-22 11:19:00	240,2	242,7	231,5	246,5
21-dic-22 11:20:00	239,5	242,0	230,6	246,1
21-dic-22 11:21:00	239,5	242,0	230,6	246,1
21-dic-22 11:22:00	239,5	242,0	230,6	246,1
21-dic-22 11:23:00	242,2	245,2	234,3	247,3
21-dic-22 11:24:00	244,8	247,6	236,7	250,3
21-dic-22 11:25:00	247,5	250,5	238,5	253,6
21-dic-22 11:26:00	247,5	250,5	238,5	253,6
21-dic-22 11:27:00	247,5	250,5	238,5	253,6
21-dic-22 11:28:00	247,5	250,5	238,5	253,6
21-dic-22 11:29:00	247,5	250,5	238,5	253,6
21-dic-22 11:30:00	243,1	245,3	234,8	250,2
21-dic-22 11:31:00	243,5	245,8	234,4	250,3
21-dic-22 11:32:00	241,2	243,1	232,9	248,1
21-dic-22 11:33:00	241,3	243,7	232,0	248,1
21-dic-22 11:34:00	240,9	244,1	231,6	247,1
21-dic-22 11:35:00	242,6	245,6	233,5	248,9
21-dic-22 11:36:00	242,9	245,9	233,9	248,9
21-dic-22 11:37:00	241,3	245,0	231,8	247,2
21-dic-22 11:38:00	240,1	243,5	231,1	246,4
21-dic-22 11:39:00	239,8	243,4	229,8	246,3
21-dic-22 11:40:00	239,7	242,9	229,6	246,7
21-dic-22 11:41:00	239,7	242,9	230,5	246,2
21-dic-22 11:42:00	241,8	244,7	232,6	248,3
21-dic-22 11:43:00	241,4	244,1	232,5	247,5
21-dic-22 11:44:00	249,3	252,4	240,0	255,5
21-dic-22 11:45:00	253,3	256,3	244,2	259,5
21-dic-22 11:46:00	253,3	256,3	244,2	259,5
21-dic-22 11:47:00	257,1	260,6	247,7	263,1
21-dic-22 11:48:00	256,7	260,4	247,2	262,7
21-dic-22 11:49:00	255,4	259,1	245,7	261,5
21-dic-22 11:50:00	252,6	256,6	242,8	258,5
21-dic-22 11:51:00	250,5	254,3	241,7	256,5
21-dic-22 11:52:00	254,1	257,6	245,2	259,6
21-dic-22 11:53:00	252,8	256,4	244,6	258,0
21-dic-22 11:54:00	252,0	255,4	242,9	257,8
21-dic-22 11:55:00	253,6	257,2	244,5	259,7
21-dic-22 11:56:00	253,2	256,9	243,5	259,9
21-dic-22 11:57:00	253,3	256,6	243,3	260,1

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

21-dic-22 11:58:00	254,5	257,5	245,2	260,9
21-dic-22 11:59:00	254,5	257,4	245,1	260,6
21-dic-22 12:00:00	249,8	253,3	240,1	256,2
21-dic-22 12:01:00	249,2	252,4	240,1	256,0
21-dic-22 12:02:00	249,2	252,4	240,1	256,0
21-dic-22 12:03:00	249,2	252,4	240,1	256,0
21-dic-22 12:04:00	249,2	252,4	240,1	256,0
21-dic-22 12:05:00	249,2	252,4	240,1	256,0
21-dic-22 12:06:00	248,8	251,6	239,5	255,4
21-dic-22 12:07:00	249,3	253,1	239,5	255,9
21-dic-22 12:08:00	252,6	256,1	243,2	259,0
21-dic-22 12:09:00	252,8	256,2	243,5	259,1
21-dic-22 12:10:00	250,0	253,1	240,4	256,5
21-dic-22 12:11:00	250,6	253,9	241,3	257,2
21-dic-22 12:12:00	251,2	254,2	241,6	257,9
21-dic-22 12:13:00	269,9	271,6	261,1	277,2
21-dic-22 12:14:00	269,9	271,6	261,1	277,2
21-dic-22 12:15:00	264,4	266,5	255,4	271,2
21-dic-22 12:16:00	263,4	266,2	253,9	271,1
21-dic-22 12:17:00	262,3	264,8	252,7	270,0
21-dic-22 12:18:00	261,5	264,0	252,5	268,2
21-dic-22 12:19:00	260,1	262,0	251,1	267,3
21-dic-22 12:20:00	263,3	265,7	254,2	270,2
21-dic-22 12:21:00	262,9	265,2	253,9	269,9
21-dic-22 12:22:00	263,0	265,2	254,5	269,6
21-dic-22 12:23:00	263,0	264,9	254,5	269,5
21-dic-22 12:24:00	261,9	264,7	252,2	268,9
21-dic-22 12:25:00	257,5	260,1	247,5	265,0
21-dic-22 12:26:00	256,9	258,6	247,9	264,3
21-dic-22 12:27:00	257,3	259,1	248,1	264,8
21-dic-22 12:28:00	260,7	263,0	251,4	267,9
21-dic-22 12:29:00	263,0	264,7	254,0	270,4
21-dic-22 12:30:00	263,5	264,8	254,9	271,3
21-dic-22 12:31:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:32:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:33:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:34:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:35:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:36:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:37:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:38:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:39:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:40:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:41:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:42:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:43:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:44:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:45:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:46:00	0,0	0,0	0,0	0,0

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

21-dic-22 12:47:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:48:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:49:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:50:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 12:51:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:52:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:53:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:54:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:55:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:56:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:57:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:58:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 12:59:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:00:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:01:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:02:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:03:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:04:00	0,0	0,0	0,0	0,1
21-dic-22 13:05:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:06:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:07:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:08:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:09:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:10:00	0,0	0,1	0,0	0,1
21-dic-22 13:11:00	0,0	0,1	0,1	0,1
21-dic-22 13:12:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:13:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:14:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:15:00	0,0	0,0	0,1	0,1
21-dic-22 13:16:00	0,0	0,0	0,0	0,0
21-dic-22 13:17:00	183,5	190,7	164,0	195,9
21-dic-22 13:18:00	203,1	208,9	184,8	215,9
21-dic-22 13:19:00	203,2	209,2	185,3	215,5
21-dic-22 13:20:00	208,4	214,5	189,8	220,9
21-dic-22 13:21:00	230,7	234,9	212,7	244,5
21-dic-22 13:22:00	224,9	229,8	207,0	238,0
21-dic-22 13:23:00	226,8	229,9	209,8	240,8
21-dic-22 13:24:00	222,5	226,0	205,5	236,1
21-dic-22 13:25:00	218,9	225,1	202,3	230,7
21-dic-22 13:26:00	216,6	219,6	197,6	232,9
21-dic-22 13:27:00	218,5	221,0	206,5	235,2
21-dic-22 13:28:00	233,2	234,4	214,6	250,6
21-dic-22 13:29:00	229,6	231,4	211,0	246,7
21-dic-22 13:30:00	229,0	230,7	210,3	246,1
21-dic-22 13:31:00	228,9	230,7	210,3	246,1
21-dic-22 13:32:00	215,2	217,4	195,7	232,5
21-dic-22 13:33:00	212,4	213,9	193,3	230,0
21-dic-22 13:34:00	214,5	215,9	195,9	231,7
21-dic-22 13:35:00	218,4	219,1	200,5	235,7

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

21-dic-22 13:36:00	226,8	226,4	209,5	244,7
21-dic-22 13:37:00	222,4	223,5	204,2	239,6
21-dic-22 13:38:00	222,7	223,4	205,3	239,6
21-dic-22 13:39:00	222,9	224,1	205,5	239,3
21-dic-22 13:40:00	223,6	225,1	206,1	239,7
21-dic-22 13:41:00	223,0	224,6	205,8	238,9
21-dic-22 13:42:00	220,7	222,9	204,0	236,1
21-dic-22 13:43:00	220,7	222,3	205,9	235,2
21-dic-22 13:44:00	218,9	218,8	205,9	233,3
21-dic-22 13:45:00	218,1	218,2	203,9	233,2
21-dic-22 13:46:00	220,2	219,0	206,0	235,6
21-dic-22 13:47:00	209,3	209,6	193,9	224,8
21-dic-22 13:48:00	208,4	209,5	192,2	223,8
21-dic-22 13:49:00	208,0	208,5	192,0	223,5
21-dic-22 13:50:00	209,3	209,1	193,9	225,1
21-dic-22 13:51:00	209,0	208,7	193,5	225,0
21-dic-22 13:52:00	207,5	207,2	191,8	223,8
21-dic-22 13:53:00	205,8	206,0	189,9	221,8
21-dic-22 13:54:00	206,2	206,8	190,6	221,4
21-dic-22 13:55:00	207,7	208,8	191,7	223,0
21-dic-22 13:56:00	209,0	209,7	193,6	223,8
21-dic-22 13:57:00	207,8	207,7	192,7	223,0
21-dic-22 13:58:00	207,7	208,1	192,7	222,4
21-dic-22 13:59:00	208,5	208,6	192,8	224,1
21-dic-22 14:00:00	216,7	217,1	201,0	232,2
21-dic-22 14:01:00	211,2	211,2	195,6	226,9
21-dic-22 14:02:00	217,8	217,9	202,1	233,5
21-dic-22 14:03:00	216,9	216,5	203,1	233,6
21-dic-22 14:04:00	216,3	214,3	203,3	232,5
21-dic-22 14:05:00	222,3	219,2	208,8	239,0
21-dic-22 14:06:00	222,8	219,6	209,4	239,7
21-dic-22 14:07:00	223,0	220,0	209,5	240,0
21-dic-22 14:08:00	225,6	222,4	212,9	241,9
21-dic-22 14:09:00	224,2	221,3	211,9	240,0
21-dic-22 14:10:00	226,1	223,7	214,1	242,2
21-dic-22 14:11:00	226,1	223,7	214,1	240,5
21-dic-22 14:12:00	230,5	228,1	218,0	245,5
21-dic-22 14:13:00	234,1	232,4	222,5	247,6
21-dic-22 14:14:00	233,2	231,2	221,9	246,5
21-dic-22 14:15:00	235,7	234,5	223,4	249,4
21-dic-22 14:16:00	235,7	234,5	223,4	249,4
21-dic-22 14:17:00	225,1	224,5	213,0	237,8
21-dic-22 14:18:00	231,5	230,4	220,6	243,6
21-dic-22 14:19:00	235,7	235,0	224,6	247,7
21-dic-22 14:20:00	235,1	235,2	224,0	246,2
21-dic-22 14:21:00	235,7	235,8	224,6	247,5
21-dic-22 14:22:00	236,7	238,6	224,8	248,0
21-dic-22 14:23:00	238,2	239,4	226,2	249,2
21-dic-22 14:24:00	237,6	239,6	225,7	248,6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

21-dic-22 14:25:00	239,6	241,6	227,3	250,1
21-dic-22 14:26:00	240,5	242,7	228,2	251,0
21-dic-22 14:27:00	240,5	242,3	229,0	250,7
21-dic-22 14:28:00	246,8	247,6	236,0	257,2
21-dic-22 14:29:00	251,1	252,6	240,8	260,3
21-dic-22 14:30:00	251,1	252,6	240,6	260,3
21-dic-22 14:31:00	249,4	251,0	239,6	257,6
21-dic-22 14:32:00	245,9	247,9	236,2	254,1
21-dic-22 14:33:00	246,5	248,4	236,4	254,7
21-dic-22 14:34:00	244,3	246,4	233,9	252,8
21-dic-22 14:35:00	247,1	248,2	237,3	255,7
21-dic-22 14:36:00	249,7	251,2	239,7	258,4
21-dic-22 14:37:00	251,5	253,5	240,9	260,2
21-dic-22 14:38:00	250,5	252,1	240,8	259,1
21-dic-22 14:39:00	254,6	256,3	244,4	263,3
21-dic-22 14:40:00	254,6	257,4	244,4	263,3
21-dic-22 14:41:00	255,9	258,2	245,2	264,7
21-dic-22 14:42:00	255,8	257,3	245,5	264,7
21-dic-22 14:43:00	255,6	256,8	245,5	264,5
21-dic-22 14:44:00	255,2	256,7	245,7	263,3
21-dic-22 14:45:00	254,8	256,7	244,6	263,3
21-dic-22 14:46:00	255,5	257,4	245,2	264,3
21-dic-22 14:47:00	254,1	256,1	243,8	262,7
21-dic-22 14:48:00	256,5	257,6	246,6	265,4
21-dic-22 14:49:00	256,2	257,5	246,5	265,2
21-dic-22 14:50:00	253,9	255,9	243,9	261,9
21-dic-22 14:51:00	251,3	253,8	240,3	259,8
21-dic-22 14:52:00	249,8	252,0	239,1	259,0
21-dic-22 14:53:00	249,8	252,0	239,0	258,5
21-dic-22 14:54:00	250,1	252,7	239,0	258,1
21-dic-22 14:55:00	254,0	256,4	242,8	262,8
21-dic-22 14:56:00	252,6	255,4	242,0	260,8
21-dic-22 14:57:00	254,0	256,2	243,9	262,0
21-dic-22 14:58:00	255,0	257,3	245,3	262,8
21-dic-22 14:59:00	252,8	255,6	242,6	260,6
21-dic-22 15:00:00	251,7	254,3	241,0	259,9
21-dic-22 15:01:00	254,5	256,4	244,7	262,7
21-dic-22 15:02:00	254,6	256,5	244,8	262,9
21-dic-22 15:03:00	253,7	255,3	243,9	262,2
21-dic-22 15:04:00	252,9	254,2	243,0	262,0
21-dic-22 15:05:00	249,5	250,5	239,3	258,9
21-dic-22 15:06:00	249,2	250,6	238,6	258,4
21-dic-22 15:07:00	248,4	249,5	239,6	256,8
21-dic-22 15:08:00	251,8	252,9	242,5	260,0
21-dic-22 15:09:00	251,6	252,9	241,6	260,4
21-dic-22 15:10:00	250,2	251,3	240,6	258,9
21-dic-22 15:11:00	251,5	253,0	242,4	259,6
21-dic-22 15:12:00	250,2	251,9	241,3	258,2
21-dic-22 15:13:00	253,5	254,6	244,4	261,6

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

21-dic-22 15:14:00	255,1	256,1	245,4	264,0
21-dic-22 15:15:00	255,7	257,1	245,9	264,4
21-dic-22 15:16:00	256,7	258,3	246,7	265,9
21-dic-22 15:17:00	257,8	259,1	248,1	266,3
21-dic-22 15:18:00	257,8	259,1	248,1	266,3
21-dic-22 15:19:00	256,7	258,4	246,5	265,3
21-dic-22 15:20:00	256,7	258,4	246,5	265,3
21-dic-22 15:21:00	256,0	257,2	246,5	264,2
21-dic-22 15:22:00	256,2	257,3	246,8	264,7
21-dic-22 15:23:00	252,5	254,4	241,9	261,3
21-dic-22 15:24:00	252,9	254,6	242,1	262,6
21-dic-22 15:25:00	252,5	254,4	241,5	262,2
21-dic-22 15:26:00	254,1	255,2	243,3	264,0
21-dic-22 15:27:00	252,3	254,3	241,2	261,6
21-dic-22 15:28:00	255,6	257,5	244,1	265,3
21-dic-22 15:29:00	255,6	257,5	244,6	265,3
21-dic-22 15:30:00	254,9	257,1	244,0	263,8

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004817	FECHA DE FALLA: 21 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C4 SE Paniahue	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

21-12-2022 10:51:03	[SCADA_SF]	PANI_C4_PS1-CPA_OR_DESHAB	1	PS1 DESHABILITAR CAP. PASO ALTERNATIVO
21-12-2022 12:29:52	[SCADA_SF]	PANI_C4_52C4_ST_ABI	ABIERTO	52C4 ABIERTO
21-12-2022 13:11:32	[SCADA_SF]	PANI_C4_PS1-CPA_OR_HABILIT	1	PS1 HABILITAR CAP. PASO ALTERNATIVO
21-12-2022 13:15:56	[SCADA_SF]	PANI_C4_52C4_ST_CER	CERRADO	52C4 ABIERTO