

Estudio para análisis de falla EAF 427/2022

“Falla en el interruptor 52C6 de S/E Fátima”

Fecha de Emisión: 13-12-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/11/2022
Hora	12:04
Consumos desconectados (MW)	7.34
Demanda previa del sistema (MW)	10377.00
Porcentaje de desconexión	0.071 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Fátima / SE023T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	154/66/15 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 afectado	Sistema de control asociado al paño C6 de S/E Fátima / PA450T058SE023T058
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. Origen y causa de la falla

Con ocasión de maniobras de normalización del interruptor 52C6 de S/E Fátima, asociado al alimentador Los Aromos, el cual se encontraba abierto previamente debido a una falla en las redes de media tensión, se produce la pérdida de comunicaciones entre el centro de control y el mencionado interruptor, lo que imposibilitó realizar el cierre remoto de este.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite en su informe de falla de 5 días antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido siete fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 298-2021	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "En relación con la incidencia N°2021002824, el día 7 de octubre se realizan pruebas eléctricas, adjuntas en Anexo 4 a los siguientes equipos:</p> <ul style="list-style-type: none">a. Transformador N°2.b. Pararrayos MT transformador N°2.c. Interruptor general 52CT2. <p>El día 15 de octubre, mediante la SD N°2021088856, se realizan pruebas eléctricas al interruptor general de barra de MT 52CT1.</p> <p>El día 15 de octubre, durante la ejecución de trabajos programados para la prueba de interruptores, se encuentra en el pararrayos de MT, la fase central con descarga, por lo cual mediante la solicitud de curso forzoso N°2021090410 se procede a desconectar el interruptor 52C1, NOVA27/Form-6, a fin de realizarle pruebas eléctricas.</p> <p>Mediante la SD N°2021092990, se tiene programado intervenir el paño C1 el próximo miércoles 3 de noviembre a fin de realizar una actualización de firmware, pruebas eléctricas y verificación de curvas tiempo/corriente sobre el interruptor 52C1".</p>	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial de transformador, para que sólo haga Trip sobre el relé maestro 86 cuando se trate de fallas de tipo diferencial".</p>
EAF 312-2021	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "En relación con las incidencias N°2021002917 y N°2021002918, el día 17 de octubre se realizan pruebas eléctricas al interruptor NOVA15 con control Form-6, 52C3, alimentador Virginia Subercaseaux, las que se adjuntan en el Anexo IV".</p>	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial de transformador, para que sólo haga Trip sobre el relé maestro 86 cuando se trate de fallas de tipo diferencial".</p>
EAF 350-2021	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se evaluará nuevamente la condición del relé asociado al paño CT1 de S/E Chocalán, para determinar la necesidad de mejora correctiva o eventualmente el reemplazo de equipo".</p>	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determinará en función de actividad de pruebas en el equipo del paño CT1, sin embargo, cabe señalar que en S/E Chocalán existe un proyecto de ampliación denominado "Ampliación Chocalán", el cual considera el reemplazo del transformador actual de 10 MVA por un transformador de 20 MVA y la construcción del patio de media tensión y la construcción de dos nuevos paños para futuros alimentadores. El proyecto incluye todas las obras civiles y labores necesarias para la ejecución y puesta en servicio de las nuevas instalaciones, tales como adecuaciones en el patio de media tensión, adecuaciones de las protecciones, sistemas de comunicaciones, SCADA, obras civiles entre otras".</p>

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 065-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se reemplazaron unidades de fusibles 65E Curva Low Speed operados. Se realizaron pruebas al transformador T1, las cuales se presentan en anexo del IF. Se realizarán pruebas y/o revisión de la unidad de Control Form 4C, para determinar funcionamiento según SD N°2022021408."	No se indican.
EAF 369-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un estudio para revisar y verificar la coordinación de los actuales ajustes de las unidades de control de los paños C5 y CT2, la fecha de entrega será a fines de noviembre del 2022. Por otro lado, se coordinará con la empresa Frontel, una fecha previa a fin de año, para revisar y probar la unidad de control del paño C5, la fecha se informará junto al ingreso de la SD en la plataforma NeoMante del Coordinador. Finalmente, se revisarán las conexiones el puerto IRIG-B para normalizar el registro horario, lo anterior se realizará a través de la SD N°2022092591".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal Obras de Ampliación N°198/2019, NUP 1579. El cual consiste en el reemplazo del actual transformador 66/13,2 kV de 6 MVA por un transformador de 66/13,2 kV de capacidad 16 MVA en la S/E Victoria, con sus respectivos paños de conexión a las barras de alta y media tensión. El proyecto contempla además la ampliación de la barra de 66 kV, la construcción de dos nuevos paños para futuros alimentadores, una posición para el seccionador de barra, una posición para la acometida del transformador y una posición para banco de condensadores".
EAF 383-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Mediante la SD N°2022097476, para el día 08-11-2022, se ha programado la revisión y pruebas de esquemas de protección del paño BT1 de S/E Constitución"	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No se han determinado acciones de largo plazo al cierre del presente informe".
EAF 419-2022	La empresa CGE Transmisión indica: "Como medida de corto plazo se realizará la deshabilitación momentánea de la función 50BF".	La empresa CGE Transmisión indica: "Se realizará una revisión del esquema de protección 50BF y de sus respectivos ajustes".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al sistema de control del interruptor 52C6 de S/E Fátima, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca Siemens, posee una capacidad de ruptura asimétrica de 20 kA, y su entrada en operación fue en el año 2007.

La empresa CGE Transmisión S.A, propietaria de la instalación fallada, no presenta los mantenimientos realizados a la S/E Fátima, y en particular, a los sistemas de control y comunicación de sus paños, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica ubicación urbana y rural para sus consumos afectados por este evento.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Informe técnico.

h. Comuna donde se presenta la falla

13404: Paine.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (23-11-2022)	Informe de 5 días (28-11-2022)
CGE Transmisión S.A.	21-11-2022	05-12-2022
CGE S.A.	21-11-2022	30-11-2022

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.
S/E Fátima	Los Aromos / C6	Buin	5.47	0.053	21915	12:04	12:04	12:38
S/E Fátima	Los Aromos / C6	Paine	1.87	0.018	5140	12:04	12:04	12:38

Total: 7.34 MW 0.071 % 27055

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Fátima	Los Aromos / C6	CGE	Regulado	5.47	0.00	0.57	3.1
S/E Fátima	Los Aromos / C6	CGE	Regulado	1.87	0.00	0.57	1.1

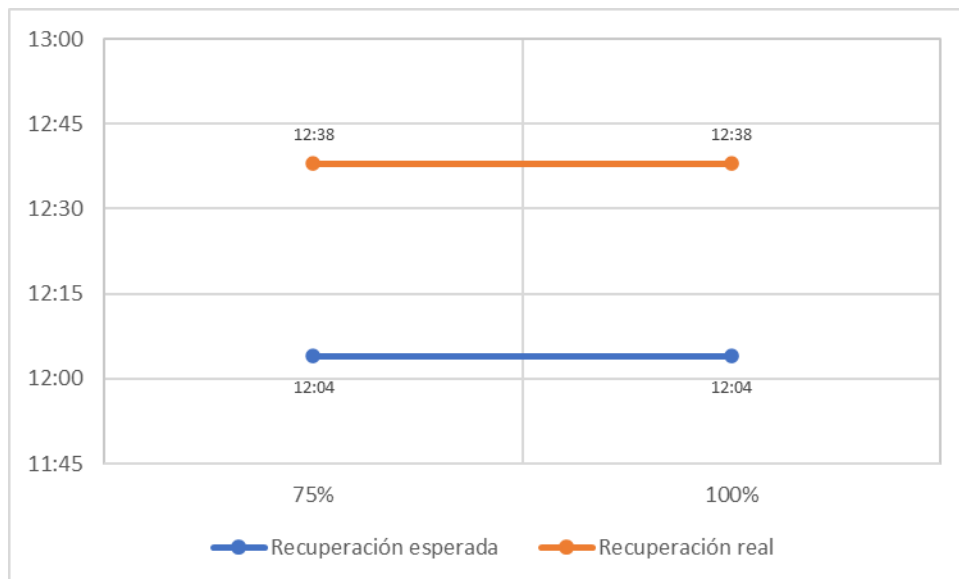
Clientes Regulados : 4.2 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 4.2 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos afectados en el alimentador Los Aromos de S/E Fátima.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.87	0.57	10.30
Último 20 %	1.47	0.57	2.58
100 % Total	7.34	0.57	12.88

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10377.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Candelaria (U1), Canutillar (U1 y U2), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG1 - TV1), Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 21 de noviembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de noviembre 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. El interruptor 52C6 (alimentador Los Aromos) de S/E Fátima se encontraba abierto desde las 11:54 horas debido a una falla en las redes de media tensión.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El lunes 21 de noviembre de 2022 a las 11:54 horas, se produce la apertura por protecciones de los interruptores 52C6 de SE Fátima, afectando a consumos con un desprendimiento de 7,34 MW del sistema eléctrico.

Una vez reparada la falla en red MT particular, se inician maniobras de normalización instancia donde producto de intermitencia de la comunicación con el equipo 52C6 afectando al comando de cierre, tras dos intentos sin éxito de cerrar de forma remota se procede con maniobras de cierre local en terreno, recuperando de esta forma los consumos del paño C6 a las 12:38 hrs del mismo día 21 de noviembre."

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. señala que: "no aplica".

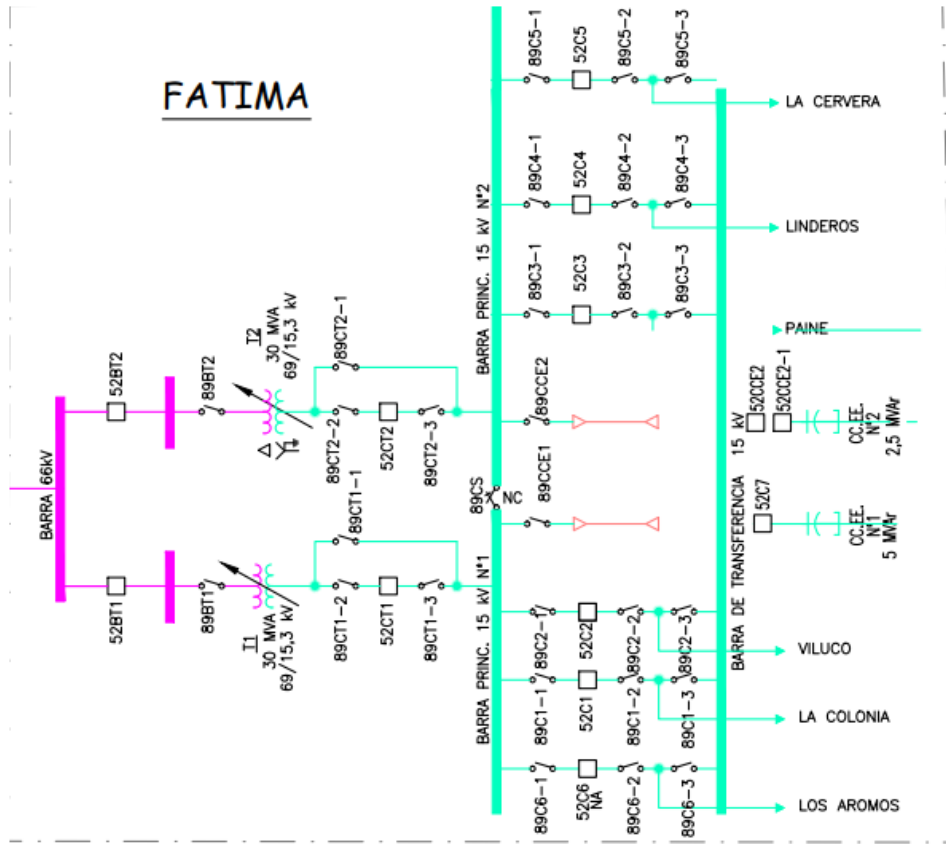
La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el mes de diciembre de 2022 entrará en servicio la comunicación al sistema SCADA, a través de un enlace de fibra óptica en la S/E Fátima, el que pasará a ser la vía principal de comunicación, quedando como primer respaldo el de radioenlace y como segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G.

La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.

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
12:04	CGE Transmisión	Intento de cierre remoto sin éxito del interruptor 52C6 (alimentador Los Aromos) de S/E Fátima.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21/11/2022	CGE Transmisión	12:38	Cierre local del interruptor 52C6 (alimentador Los Aromos) de S/E Fátima, recuperando sus consumos.

- La hora y fecha 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

Con ocasión de maniobras de normalización del interruptor 52C6 de S/E Fátima, asociado al alimentador Los Aromos, el cual se encontraba abierto desde las 11:54 horas debido a una falla en las redes de media tensión, se produce la pérdida de comunicaciones entre el centro de control y el mencionado interruptor, lo que imposibilitó realizar el cierre remoto de este. Como consecuencia de lo anterior, no fue posible recuperar los consumos del alimentador Los Aromos de S/E Fátima hasta las 12:38 horas, horario en el cual se produjo el cierre local de dicho interruptor.

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

Detalle de la generación programada para el día 21 de noviembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 21 de noviembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de noviembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de noviembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

CGE S.A.

- Plazo de envío del informe de falla 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 concluye incorrecta operación del sistema de control y comunicaciones del paño C6 de S/E Fátima.

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) Con ocasión de maniobras de normalización del interruptor 52C6 de S/E Fátima, asociado al alimentador Los Aromos, el cual se encontraba abierto desde las 11:54 horas debido a una falla en redes de media tensión, se produce la pérdida de comunicaciones entre el centro de control y el mencionado interruptor, lo que imposibilitó realizar el cierre remoto de este.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema de control y comunicaciones del paño C6 de S/E Fátima, lo que redundó en que no fue posible recuperar los consumos del alimentador Los Aromos de S/E Fátima hasta las 12:38 horas, horario en el cual se produjo el cierre local del interruptor 52C6 de la S/E.

- 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 noviembre de 2022.

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

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

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

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Mantenimientos realizados a la instalación afectada por este evento (sistemas de control y comunicación de los paños de S/E Fátima) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, o estado de avance de las tareas declaradas como acciones correctivas de largo plazo, que consisten en la puesta en servicio de un enlace de fibra óptica, para realizar la comunicación al sistema SCADA de la S/E Fátima.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Aclaración respecto de las diferencias en el número de clientes afectados por este evento en el alimentador Los Aromos de S/E Fátima, reportados en los distintos documentos remitidos a través de la plataforma NeoMante del Coordinador.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 21 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949	
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334	
Costos Totales [kUSD]	315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282	
Costo Marginal Quillota 220 kV	109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38	
Pérdidas [MWh]	340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401	
Consumos Propios [MWh]	203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709	
Demanda Total [MWh]	8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506	
Generación Total [MWh]	8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616	

PULLINQUE	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	28	28	28	28	28	28	19	558
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROMOCHO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
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	48
LICAN	17	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	177
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	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	0
PEHUI	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
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PILMAIQUEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
RUCATAYO	32	37	40	40	40	40	40	40	32	32	32	46	46	46	46	32	37	32	32	46	46	46	46	46	952
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	324
PULELFU	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	133
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	191
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	2
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
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	24
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
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	24
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	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
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41

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	1805	1684	1606	1500	1395	1294	1200	1122	1008	920	936	972	1137	1356	1459	1520	1585	1647	1699	1787	1715	1529	1333	1230	33.437
PE-TCHAMMA	24	47	73	72	76	76	77	65	65	49	60	25	34	42	51	59	59	61	60	53	36	23	14	5	1207
PE-SIERRAGORDA	12	21	30	36	44	48	48	46	35	11	9	24	41	55	64	71	79	82	87	79	43	14	4	5	985

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949
Costos Encendido/Detención		23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334
Costos Totales [kUSD]		315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282
Costo Marginal Quillota 220 kV		109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38
Pérdidas [MWh]		340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401
Consumos Propios [MWh]		203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709
Demanda Total [MWh]		8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506
Generación Total [MWh]		8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616

PE-VALLEDELOSIENTOS	2	4	5	7	8	10	11	10	9	2	2	10	1	0	0	0	0	0	0	71	66	46	24	8	296	
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	89	139	171	179	175	173	158	142	135	102	19	1	1486
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	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-CALAMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	6	28	117	124	134	140	140	137	129	79	24	8	2	1076	
PE-TALTAL	10	11	13	13	15	16	16	15	13	9	7	9	11	23	33	35	35	32	25	15	5	2	9	23	397	
PE-SARCO	48	36	27	19	13	7	2	0	2	4	9	12	10	8	5	4	5	10	22	35	43	40	30	21	410	
PE-CABOLEONES-1	45	34	26	18	11	5	1	0	3	8	13	18	17	13	11	9	10	14	18	25	31	28	23	18	398	
PE-CABOLEONES-2	90	71	64	49	34	23	9	4	6	11	15	19	18	16	16	17	21	30	39	52	58	49	39	31	779	
PE-CABOLEONES-3	55	43	33	24	15	9	5	3	3	4	6	8	10	11	9	7	6	8	13	20	27	35	33	25	410	
PE-SANJUAN	81	63	55	37	26	16	8	4	3	4	7	10	9	8	9	11	18	27	37	46	53	45	37	27	639	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	1	0	41	
PE-ELARRAYAN	87	82	76	68	59	49	40	29	21	17	16	16	16	19	20	21	23	25	27	27	28	27	25	24	841	
PE-TALINAYPONIENTE	45	42	40	37	32	28	24	18	15	14	14	14	15	16	17	18	21	22	24	25	25	23	21	19	569	
PE-TALINAYORIENTE	37	31	25	21	16	13	10	8	6	8	11	17	22	29	32	37	41	43	44	41	35	29	21	15	589	
PE-PUNTASIERRA	57	53	48	41	35	29	20	15	12	14	18	20	24	29	30	31	34	35	34	37	33	26	21	19	715	
PE-LOSCURUROS	55	47	39	31	24	17	11	10	7	11	19	25	32	38	44	47	49	48	46	44	35	25	17	13	732	
PE-MONTEREDONDO	10	10	9	8	7	6	5	4	3	4	4	5	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	141	
PE-PUNTAPALMERAS	30	27	25	22	19	16	13	10	8	8	9	11	12	15	16	16	16	16	16	16	15	13	11	10	369	
PE-CANELA	6	5	4	3	3	2	2	2	1	2	2	3	4	4	5	5	5	4	4	4	3	2	2	2	76	
PE-CANELA-2	28	25	22	20	17	15	12	10	9	10	11	12	14	15	16	15	16	16	16	17	17	15	13	10	363	
PE-TOTAL	23	20	18	15	13	11	9	7	5	4	5	6	7	8	9	9	9	9	9	10	10	9	9	8	240	
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	2	3	4	4	5	5	4	4	4	4	4	68	
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	3	2	2	47	
PE-LAESTRELLA	12	12	9	10	7	5	4	5	6	5	5	5	5	7	8	9	12	16	21	22	27	27	26	23	286	
PE-LASPENAS	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94	
PE-ELMAITEN	8	7	7	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	7	7	7	143	
PE-NEGRETE	32	32	32	32	32	32	31	31	29	28	27	27	28	28	28	28	28	29	29	30	30	31	31	31	718	
PE-MESAMAVIDA	56	54	51	48	46	46	45	44	40	37	38	40	43	45	47	48	50	51	53	55	54	55	54	52	1153	
PE-ALENA	70	68	66	62	60	60	60	58	54	50	47	45	43	44	44	45	47	50	51	55	60	63	63	63	1330	
PE-CUEL	28	27	26	25	25	24	23	23	21	19	18	17	16	17	18	19	19	20	21	22	24	25	26	26	527	
PE-LOMASDEDUQUECO	44	43	42	41	40	39	38	36	31	26	25	26	28	30	32	34	36	37	39	40	41	43	43	42	875	
PE-LOSOLMOS	89	89	88	87	86	86	83	80	78	78	81	85	87	88	88	88	89	90	90	90	88	84	81	78	2050	
PE-RENAICO	76	75	72	70	69	64	63	67	64	62	60	60	58	60	62	64	65	65	67	70	73	74	77	76	1611	
PE-RENAICO-2	10	10	9	9	9	9	9	8	7	7	7	7	8	9	9	9	10	10	11	11	11	12	11	10	221	
PE-MALLECONORTE	109	102	96	92	89	88	88	88	78	59	48	48	56	64	70	76	82	86	88	89	93	98	100	102	1991	
PE-MALLECOSUR	112	108	104	102	100	100	100	98	88	68	54	53	59	66	72	78	83	89	91	93	97	102	105	107	2126	
PE-SANGABRIEL	122	116	114	120	113	106	104	102	80	77	72	71	73	79	83	83	85	88	94	108	110	114	116	2310		
PE-LAFLOR	26	26	25	25	24	21	21	20	18	20	19	19	20	21	21	22	22	23	23	25	26	26	26	26	537	
PE-TOLPANSUR	71	66	64	66	65	62	60	59	57	52	51	50	51	53	54	54	56	57	62	63	68	69	69	67	1443	
PE-ELNOGAL	8	8	7	8	5	8	8	5	4	7	8	8	7	6	8	7	8	8	8	8	8	7	2	0	162	
PE-LOSBUENOSAIRES	22	22	21	21	20	19	19	18	18	17	16	15	15	16	17	17	17	18	19	19	20	21	21	22	447	
PE-LAESPERANZA	9	8	8	8	8	7	7	7	7	7	6	6	6	6	7	7	7	7	8	8	8	8	9	9	178	
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
PE-LEBU	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	109	
PE-HUAJACHE	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	
PE-RAKI	5	5	5	4	4	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	106	
PE-ELARREBOL	6	4	2	3	5	4	4	5	4	5	6	5	6	6	6	5	5	6	4	4	3	4	3	3	106	

Periodo Desde: 21-11-2022 25-11-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 21 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949
Costos Encendido/Detención		23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334
Costos Totales [kUSD]		315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282
Costo Marginal Quillota 220 kV		109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38
Pérdidas [MWh]		340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401
Consumos Propios [MWh]		203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709
Demanda Total [MWh]		8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506
Generación Total [MWh]		8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616

PE-AURORA	51	48	42	42	39	37	33	29	19	15	15	17	18	18	20	20	24	26	28	27	27	26	26	23	667
PE-PUELCHESUR	61	56	54	50	49	45	43	46	51	63	71	69	67	60	48	42	40	37	37	34	34	31	27	24	1136
PE-SANPEDRO	4	4	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	39
PE-SANPEDRO-2	7	6	7	6	6	5	5	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	65

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	26	1099	3445	4474	4811	4931	5109	4865	4870	4801	4658	4429	3400	1101	35	0	0	0	52.053
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	0	0	0	0	4	4	4	3	1	0	0	0	0	27
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	76
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	77
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	16	16	16	15	15	15	14	10	2	0	0	0	0	163
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	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	3	8	13	16	19	20	20	20	19	15	11	7	2	0	0	0	0	171
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	6	18	28	31	31	31	31	31	30	28	25	16	4	0	0	0	0	310
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	13	50	78	81	83	82	46	0	80	80	70	41	8	0	0	0	0	711
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	0	0	0	7	7	6	4	1	0	0	0	0	47
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	28	95	135	141	143	143	142	139	136	134	125	84	22	0	0	0	0	1467
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	17	76	65	63	92	43	92	76	91	58	87	74	19	0	0	0	0	853
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	31	81	88	88	87	87	0	86	85	84	84	71	18	0	0	0	0	891
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	32	45	53	55	55	54	52	43	30	13	2	0	0	0	0	452
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	99
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	24	59	60	71	72	72	72	66	58	53	53	43	10	0	0	0	0	714
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	19	23	24	24	24	0	0	0	8	22	15	0	0	0	0	0	164
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	18	18	18	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	99
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	22	168	214	206	221	226	226	226	226	219	197	146	57	4	0	0	0	2356
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	41	52	53	8	53	53	53	2	47	46	31	6	0	0	0	0	458
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	34	35	35	35	35	35	32	29	26	26	25	7	0	0	0	0	367
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	17	123	157	151	162	169	174	172	169	162	149	104	39	0	0	0	0	1749
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	84	84	87	85	84	85	83	84	84	85	78	18	0	0	0	0	967
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	30	44	48	48	47	0	0	0	0	0	25	7	0	0	0	0	260
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	97
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	11	72	91	87	93	98	52	98	96	90	85	55	16	0	0	0	0	943
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	72	82	80	78	77	76	76	75	75	76	61	15	0	0	0	0	863
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	24	80	94	97	98	99	100	99	97	95	91	72	20	0	0	0	0	1066
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	19	18	19	20	20	20	20	20	19	13	4	0	0	0	0	203
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	31	40	41	41	41	41	41	41	41	40	28	7	0	0	0	0	440
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	8	60	75	80	81	78	77	75	75	74	71	55	18	1	0	0	828
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	30	73	94	102	103	101	100	101	101	97	87	62	21	0	0	0	1072
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	14	15	15	15	15	15	15	15	15	12	3	0	0	0	0	168
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	22	56	70	70	72	72	72	72	72	69	49	14	0	0	0	0	785

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 21 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949	
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334	
Costos Totales [kUSD]	315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282	
Costo Marginal Quillota 220 kV	109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38	
Pérdidas [MWh]	340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401	
Consumos Propios [MWh]	203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709	
Demanda Total [MWh]	8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506	
Generación Total [MWh]	8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616	

PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	24	68	100	116	123	125	125	122	115	106	89	56	16	0	0	0	0	1185
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	79
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	9	9	8	5	1	0	0	0	0	90
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	90
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	37	46	48	30	50	50	48	49	50	48	37	11	0	0	0	0	515
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	7	2	0	0	0	0	109
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	33	47	50	51	51	50	49	47	47	49	42	15	0	0	0	0	535
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	18	62	77	77	0	75	76	76	74	75	79	61	18	0	0	0	0	766
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	27	38	43	46	46	45	42	44	44	43	37	10	0	0	0	0	472
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	57	171	192	194	194	191	192	191	183	187	191	158	45	0	0	0	0	2145
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	10	35	48	50	50	50	50	50	50	50	49	36	9	0	0	0	0	538
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	14	57	60	62	62	62	62	57	52	46	46	46	17	0	0	0	0	643
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	77
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	11	20	23	25	26	25	24	23	24	25	18	5	0	0	0	0	251
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	52	65	67	67	67	67	67	67	67	65	47	12	0	0	0	0	724
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	16	18	17	16	16	17	16	14	9	2	0	0	0	0	161
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	80
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	51	141	193	205	205	205	205	205	205	205	198	160	68	3	0	0	0	2251
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	40	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	20	0	0	0	0	169
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	3	26	63	85	91	93	94	94	93	91	86	72	45	14	0	0	0	0	951
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	27	71	89	91	91	91	91	91	91	91	89	77	36	3	0	0	0	1030
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	32	83	99	101	102	101	100	100	99	99	94	79	27	0	0	0	0	1115
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	55	67	69	70	69	67	66	66	64	53	18	0	0	0	0	0	747
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	22	24	24	25	25	24	24	23	23	17	4	0	0	0	0	251
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	63	113	136	144	145	145	145	145	145	145	137	109	55	2	0	0	0	1633
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	78	105	105	105	105	105	105	105	105	105	81	22	0	0	0	0	1149
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	53
PFV-PILOTCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	9	9	9	9	7	6	6	2	0	0	0	0	88
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	19
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	24
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	15	23	30	35	36	36	36	34	29	22	14	0	0	0	0	0	310
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	7	7	6	1	0	0	0	0	62
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	70
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	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-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	15	61	113	127	156	188	158	159	159	148	105	50	13	0	0	0	0	1454
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	18	52	68	68	68	69	69	69	69	69	67	52	17	0	0	0	0	755
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	50	73	78	78	77	77	76	75	74	70	49	15	0	0	0	0	806
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	15

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334
Costos Totales [kUSD]	315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282
Costo Marginal Quillota 220 kV	109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38
Pérdidas [MWh]	340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401
Consumos Propios [MWh]	203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709
Demanda Total [MWh]	8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506
Generación Total [MWh]	8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616

PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	43
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	74
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	17	22	26	26	26	24	19	13	11	8	0	0	0	0	204
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949
Costos Encendido/Detención		23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334
Costos Totales [kUSD]		315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282
Costo Marginal Quillota 220 kV		109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38
Pérdidas [MWh]		340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401
Consumos Propios [MWh]		203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709
Demanda Total [MWh]		8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506
Generación Total [MWh]		8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616

PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	9	9	9	9	9	7	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	4	2	1	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRINIDAD	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	15
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	9	7	9	9	7	3	0	0	0	0	69
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0	62
PFV-PICURIO	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-TILTIL	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	20
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	4	6	5	2	0	0	0	0	61
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	7	7	3	0	0	0	0	98
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	33	50	63	72	71	70	66	41	32	29	22	0	1	0	0	566
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	83
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334
Costos Totales [kUSD]	315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282
Costo Marginal Quillota 220 kV	109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38
Pérdidas [MWh]	340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401
Consumos Propios [MWh]	203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709
Demanda Total [MWh]	8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506
Generación Total [MWh]	8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616

PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	7	6	7	6	2	0	0	0	0	87
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
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	23
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	6	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	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	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	8	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0	88
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	96
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	7	7	7	7	7	6	5	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	4	4	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	6	6	5	2	0	0	0	0	76
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	9	9	9	8	8	9	7	3	0	0	0	0	74
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	21
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	49
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	39
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	51
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	8	7	9	8	6	3	0	0	0	0	65
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	2	2	4	4	3	1	0	0	0	29
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	5	6	6	4	2	0	0	0	0	50
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0	75
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0	71
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	6	6	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	69
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 21 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949	
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	0	3	162	65	0	0	0	334	
Costos Totales [kUSD]	315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282	
Costo Marginal Quillota 220 kV	109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38	
Pérdidas [MWh]	340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401	
Consumos Propios [MWh]	203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709	
Demanda Total [MWh]	8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506	
Generación Total [MWh]	8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616	

CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	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	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	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	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	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	
Total	2280	2192	2141	2095	2128	2283	2526	2750	2015	1488	1299	1242	1179	1306	1306	1249	1260	1239	1857	2758	3008	3227	2914	2840	48.579	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	45	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	40	
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	45	
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	0	0	0	61	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130	
LAMINA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	559	
ISLA	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	1342	
CURILLINQUE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1649	
LOMAALTA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	703	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	12	4	3	84	
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUENCHE-1	213	213	213	213	213	213	213	213	202	202	0	0	202	202	202	0	0	0	0	202	213	218	214	218	222	3998
PEHUENCHE-2	213	213	213	213	213	213	213	213	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	213	270	270	270	270	3398
COLBUN-1	156	153	156	156	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168	182	186	182	182	2303	
COLBUN-2	156	156	155	154	154	135	153	152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	223	229	223	182	2229	
MACHICURA-1	36	38	36	40	40	40	40	40	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	40	36	36	36	890	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	38	19	137	
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	340	
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	96	
SANIGNACIO	10	11	10	12	12	12	12	12	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	33	35	32	21	336	
ELTORO-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	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-3	0	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-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	703	
ANTUCO-1	80	103	122	129	129	129	133	110	129	119	128	103	103	80	80	106	111	105	129	129	80	83	129	129	2677	
ANTUCO-2	80	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	80	80	0	0	0	0	0	80	80	0	0	480	
RUCUE	99	54	69	75	74	74	78	124	74	67	74	54	54	99	99	56	60	55	74	74	99	102	74	74	1837	
QUILLECO	43	23	30	32	32	32	33	53	32	29	32	23	23	43	43	24	26	24	32	32	43	44	32	32	790	
LAJA1	11	6	8	8	8	8	9	14	8	8	8	6	6	11	11	6	7	6	8	8	11	11	8	8	205	
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	252	242	207	193	177	177	186	186	186	177	177	177	177	310	315	315	315	330	5612	

Periodo Desde: 21-11-2022 25-11-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 21 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	291	294	279	292	298	307	331	240	131	145	157	157	156	156	162	165	168	151	264	406	420	437	386	5.949	
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	2	36	2	3	0	0	0	38	0	0	3	162	65	0	0	0	334	
Costos Totales [kUSD]	315	294	279	292	298	307	331	241	167	147	160	157	156	156	194	162	165	168	154	427	471	420	437	386	6.282
Costo Marginal Quillota 220 kV	109,5	116,2	107,6	119,7	120,3	120,7	126,7	99,1	84,6	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	19,6	19,6	46,6	114,4	172,5	193,8	172,3	131,4	81,38
Pérdidas [MWh]	340	344	328	314	308	308	299	250	148	198	221	219	239	260	274	281	288	270	174	234	255	272	278	300	6.401
Consumos Propios [MWh]	203	203	203	203	203	203	203	194	176	177	178	178	178	178	185	185	185	185	184	202	226	226	226	225	4.709
Demanda Total [MWh]	8165	7908	7683	7636	7611	7709	8114	8544	8924	9289	9459	9591	9746	9832	9971	9987	9959	9774	9588	9591	9891	9917	9548	9066	217.506
Generación Total [MWh]	8708	8455	8214	8153	8121	8220	8615	8988	9249	9664	9858	9988	10164	10270	10430	10454	10432	10229	9946	10027	10371	10415	10052	9592	228.616

RALCO-2	311	277	278	272	278	266	299	309	252	223	239	232	0	0	0	233	231	216	239	315	315	315	315	330	5746
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768
PANGUE-1	161	218	132	80	81	225	212	225	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	225	225	225	225	225	3339	
PANGUE-2	80	80	80	80	80	86	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225	225	225	225	225	2061	
ANGOSTURA-1	90	128	117	110	102	136	109	74	74	76	76	76	76	76	76	76	76	82	111	105	119	119	119	2323	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	119	83	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	105	107	84	930	
ANGOSTURA-3	37	0	0	0	34	37	0	37	37	37	37	37	0	0	0	37	37	37	37	36	36	36	0	577	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	50	71	71	67	71	67	67	67	71	71	71	67	55	50	50	50	1065	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	69	71	71	67	69	67	67	67	69	71	71	67	59	50	50	50	1084	

ANEXO N°2

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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-11-2022

21-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.				
																									MWh	MWhh	MWhh				
ELAGRIO	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,0	1,0	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	1,5	1,5	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	36,3	1,6	1,5		
PILMAIQUEN	33,9	33,2	30,4	28,7	29,5	29,4	29,3	29,9	21,6	33,2	33,2	34,2	7,9	9,0	35,1	31,3	31,2	33,3	33,4	35,3	35,3	35,2	35,2	32,1	32,1	718,9	35,3	30,0			
LOS-PORTONES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	41,3	1,7	1,7			
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PALACIOS	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	2,1	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	1,3	2,3	2,5	2,8	2,9	2,8	2,6	1,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	56,1	2,9	2,3			
CORRENTOSO	2,0	2,0	1,3	1,3	1,0	1,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,9	1,9	37,6	2,0	1,6				
PALMAR	3,7	3,5	2,8	2,7	2,3	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	80,7	3,8	3,4				
PULELFU	5,5	5,5	5,1	5,0	4,7	4,7	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	6,0	6,2	5,9	5,4	5,3	5,4	5,5	5,7	6,0	6,1	6,1	129,0	6,2	5,4				
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3	0,1	0,1				
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
CHANLEUFU	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	79,8	3,3	3,3				
CAPULLO	8,8	8,0	6,9	6,4	6,0	6,0	6,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,7	7,7	8,1	8,3	8,3	7,9	7,4	7,6	7,7	8,2	8,3	8,4	179,3	8,8	7,5				
NALCAS	2,6	2,6	1,5	1,5	1,3	1,3	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	57,5	2,7	2,4				
CALLAO	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,8	0,8	0,8	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	16,2	0,8	0,7				
HIDROBONITO-MC1	5,0	4,8	4,4	3,5	3,8	3,7	3,8	4,6	4,8	4,8	4,7	4,8	6,0	4,9	4,9	5,1	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,1	5,0	5,0	113,8	6,0	4,7				
HIDROBONITO-MC2	1,0	1,0	0,8	0,6	0,5	0,5	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	21,9	1,0	0,9				
HIDROBONITO-MC3	2,0	2,0	1,0	1,0	0,7	0,7	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	38,7	2,0	1,6				
RUCATAYO	40,5	39,9	34,9	30,8	28,1	27,9	28,9	34,2	34,5	37,5	39,9	38,9	32,3	33,9	35,0	35,9	35,8	31,7	29,8	37,3	42,8	44,7	45,4	42,7	863,2	45,4	36,0				
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENSENADA	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	26,3	1,2	1,1				
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	0,0	0,0	0,0	
ELCOLORADO	0,8	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	17,2	0,8	0,7				
DONGO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	21,0	1,0	0,9				
COLLIL	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	26,2	1,4	1,1				
QUELLEHUES	27,1	27,1	24,8	24,8	24,8	24,8	27,6	26,8	27,5	27,5	27,1	24,8	26,6	27,6	27,2	23,4	27,8	27,4	23,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,8	633,0	27,8	26,4				
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
GUAYACAN	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,6	9,4	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	8,7	9,6	9,6	9,7	9,7	9,7	228,2	9,8	9,5				
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FLORIDA-2	14,5	14,5	11,1	8,0	7,4	7,5	7,9	7,9	7,4	6,8	6,4	7,1	6,5	5,4	5,0	5,2	7,7	8,3	10,6	11,5	10,5	9,1	8,9	9,5	204,7	14,5	8,5				
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3				
PUNTILLA	10,9	14,5	14,3	14,5	14,6	14,7	14,7	14,7	14,0	13,5	14,4	13,4	13,6	13,0	13,4	13,4	13,3	11,7	13,6	13,1	14,2	14,6	14,6	14,6	330,3	14,7	13,8				
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLANO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,6	0,6	0,6				
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3				
LOSMORROS	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6	2,0	2,0	2,0	2,1	2,4	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,1	1,5	1,3	1,1	1,0	1,1	1,1	46,1	2,8	1,9				
LOSBAJOS	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,2	5,4	5,3	5,2	5,2	5,4	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	126,6	5,4	5,3				
AUXDELMAIPO	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	3,3	2,8	2,9	2,9	2,8	2,9	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	82,8	4,5	3,4				
PULLINQUE	21,8	21,0	18,0	15,9	14,9	15,2	15,1	17,5	11,9	27,2	27,0	26,9	6,9	6,0	26,4	23,5	23,1	23,1	23,2	23,3	24,8	24,9	24,7	20,0	482,3	27,2	20,1				
RECA	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	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	18,2	0,8	0,8				
FANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MUCHI	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,9	0,1	0,1				
LASFLORES	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	39,4	1,8	1,6				
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	3,0	0,2	0,1				
MOCHO	10,0	10,0	9,3	9,3	8,9	9,0	9,6	9,6	9,3	9,5	9,4	0,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,6	10,7	10,7	11,2	11,3	11,1	11,0	10,9	227,1	11,3	9,5				
LICAN	14,2	5,1	0,1	0,0	0,0	4,2	7,5	8,2	6,8	6,4	6,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,2	14,2	16,6	16,6	16,5	13,7	145,7	16,6	6,1				
CUMBRES	11,2	11,2	10,4	10,4	9,8	9,8	10,1	10,1	10,1	10,5	10,5	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	11,6	12,3	12,3	12,3	12,2	12,1	12,0	264,8	12,3	11,0					
SANTAISABEL	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	11,7	0,6	0,5					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-11-2022

21-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
MACHICURA	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	37,0	38,0	38,0	38,0	38,0	60,0	60,0	955,0	60,0	39,8	
CHIBURGO	0,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	342,0	18,0	14,3
SANLEMENTE	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,1	81,4	3,5	3,4	
SANIGNACIO	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	15,0	286,0	15,0	11,9	
PEHUENCHIC	413,2	411,9	372,9	387,3	426,3	425,7	419,7	374,9	403,4	255,7	49,4	0,0	191,5	222,9	215,5	134,4	78,7	20,6	378,2	440,1	488,6	503,2	491,2	486,1	7591,4	603,2	316,3	
RALCO	551,5	528,4	485,4	490,7	549,8	540,1	547,3	503,6	325,2	489,2	487,8	372,8	178,4	284,9	209,1	400,1	369,0	370,0	386,0	571,2	608,5	659,3	603,7	662,1	11174,0	662,1	465,6	
PALMUCHO	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,2	32,3	32,3	32,3	32,2	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,2	32,2	774,2	32,3	32,3	
PANGUE	447,6	447,3	443,5	444,3	447,4	447,1	368,7	213,1	82,6	87,0	86,0	81,8	84,7	95,6	192,6	227,7	226,9	226,9	240,8	394,7	446,1	448,8	445,8	446,4	7073,4	448,8	294,7	
ANGOSTURA	128,0	138,0	257,0	282,0	280,0	282,0	274,0	209,0	243,0	310,0	239,0	148,0	120,0	129,0	121,0	62,0	41,0	41,0	50,0	237,0	254,0	237,0	226,0	4545,0	310,0	189,4		
PE-TCHAMMA	4,8	18,3	21,4	35,6	33,9	43,9	41,6	46,0	28,1	2,5	0,6	9,7	14,9	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	23,9	37,0	24,2	9,0	2,8	0,0	483,3	60,0	20,1	
PE-SIERRAGORDA	13,3	24,2	39,8	43,1	43,0	57,1	61,2	63,9	51,8	22,8	0,7	13,6	35,8	36,9	60,2	60,2	60,2	59,2	61,1	80,8	37,1	4,5	0,0	0,0	930,3	80,8	38,8	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,5	1,4	6,7	10,4	9,4	15,5	21,8	20,8	5,7	0,0	6,6	31,3	30,0	30,0	30,0	30,0	29,4	31,2	86,9	85,1	63,4	27,8	9,4	583,1	86,9	24,3	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CALAMA	0,0	0,0	0,2	5,6	22,1	35,4	56,1	87,9	59,2	13,7	0,1	7,4	36,3	80,2	129,2	129,8	136,9	146,4	142,7	147,3	142,6	98,1	37,8	13,0	1528,7	147,3	63,7	
PE-CERRO-TIGRE	5,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,9	78,3	100,1	100,1	100,1	98,3	97,7	173,0	161,0	109,6	46,8	15,3	1101,0	173,0	45,9	
PE-TALTAL	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,7	3,8	0,0	0,0	0,5	1,5	4,2	19,9	19,9	19,9	19,6	17,5	7,3	0,1	0,0	4,3	26,6	152,6	26,6	6,4	
PE-SARCO	37,0	37,3	37,0	24,0	13,6	7,2	0,6	0,3	0,0	0,0	1,1	1,6	2,8	3,1	2,1	0,9	0,0	0,1	3,4	18,9	33,4	26,7	12,2	11,2	274,4	37,3	11,4	
PE-SANJUAN	44,0	43,6	43,1	30,8	21,6	11,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	18,1	31,8	35,4	15,5	8,9	10,2	321,0	44,0	13,4	
PE-CABOLEONES	26,8	26,2	19,4	5,9	2,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,2	1,2	2,0	2,1	6,4	27,1	19,0	4,9	0,8	2,6	150,8	27,1	6,3	
PE-CABOLEONES-2	26,3	32,4	26,3	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,4	1,9	2,3	2,0	32,1	23,5	4,4	0,0	1,4	156,9	32,4	6,5	
PE-CABOLEONES-3	56,6	61,4	52,3	22,2	16,6	13,7	4,7	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,0	0,0	1,5	2,0	8,4	42,7	31,0	12,0	10,7	14,7	353,8	61,4	14,7	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	100,4	96,9	94,8	99,7	71,7	50,3	55,8	25,9	13,6	11,3	16,1	23,0	24,0	19,2	19,2	19,2	19,2	19,1	16,9	15,4	6,0	1,2	3,8	1,8	824,3	100,4	34,3	
PE-LOSCURUROS	73,1	16,8	14,0	20,0	6,3	5,2	9,4	0,0	0,0	2,5	12,8	27,9	43,4	47,9	79,3	72,2	70,8	56,8	44,1	26,0	8,3	0,1	0,0	0,0	636,9	79,3	26,5	
PE-TALINAYORIENTE	55,8	42,9	17,3	20,2	15,3	11,6	18,4	4,6	0,0	0,5	9,0	37,6	38,8	40,4	69,6	69,6	69,6	69,6	67,1	57,7	39,0	14,3	3,2	2,0	0,9	705,3	69,6	29,4
PE-TALINAYPONIENTE	53,4	52,0	47,5	48,0	39,2	31,9	35,6	20,6	8,9	7,2	14,4	23,9	27,5	27,8	39,9	39,0	39,1	37,4	30,8	25,0	10,9	5,6	3,8	3,1	672,5	53,4	28,0	
PE-PUNTA SIERRA	79,9	69,2	72,0	64,3	53,5	48,4	31,2	11,5	3,5	3,8	3,5	3,7	3,6	3,5	3,5	3,7	3,8	3,4	16,0	18,4	6,4	2,8	0,8	1,3	511,8	79,9	21,3	
PE-MONTEREDONDO	32,1	17,1	15,9	14,5	8,6	7,3	7,4	1,1	0,1	2,3	5,8	8,6	13,9	13,5	22,5	21,1	20,3	19,1	16,2	9,6	2,7	0,3	0,0	0,0	260,0	32,1	10,8	
PE-CANELA	8,0	5,4	6,1	6,1	4,0	4,5	2,1	2,0	1,6	1,9	2,8	3,9	5,4	5,5	6,5	4,7	3,6	2,6	1,7	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	79,4	8,0	3,3	
PE-CANELA-2	32,0	25,9	26,5	29,9	22,5	19,6	10,3	17,4	26,8	21,1	17,2	16,5	16,8	15,7	21,9	21,3	14,5	9,3	10,2	6,0	5,0	0,6	0,0	0,2	387,2	32,0	16,1	
PE-TOTORAL	28,1	25,6	33,7	25,9	21,8	20,8	13,3	18,5	5,6	4,0	4,1	5,8	6,9	5,5	5,3	6,4	6,2	5,3	3,7	2,9	0,4	0,2	0,0	0,0	250,0	33,7	10,4	
PE-PUNTA PALMERAS	43,4	32,5	38,1	35,3	27,6	25,8	11,5	10,8	5,1	5,2	8,2	10,4	13,1	13,0	13,0	13,0	12,4	11,5	11,7	8,1	2,4	1,2	0,0	0,0	353,3	43,4	14,7	
PE-UCUQUER	4,5	2,2	2,9	3,5	2,2	1,2	0,8	1,1	0,3	0,5	0,6	0,6	0,9	1,4	2,4	2,2	1,5	4,8	5,2	4,7	4,7	4,0	4,6	6,1	5,2	2,6	2,6	2,6
PE-UCUQUER-2	2,7	3,7	4,0	4,8	3,5	2,3	2,1	1,9	1,0	0,5	0,1	0,1	0,4	1,0	2,1	1,2	1,5	2,0	0,7	0,1	0,0	2,4	4,9	2,6	45,6	4,9	1,9	
PE-LA-ESTRELLA	35,5	13,9	18,3	21,1	12,4	7,6	2,2	1,3	0,3	2,8	1,1	2,9	3,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	7,8	28,1	41,2	48,3	41,8	37,5	352,6	48,3	14,7	
PE-ELMAITEN	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	8,0	7,1	5,9	6,3	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	6,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	181,9	8,8	7,6
PE-LASPENAS	6,3	6,1	5,5	4,6	4,5	4,9	5,7	3,0	1,4	5,3	4,6	4,5	5,8	5,1	5,2	4,8	5,4	6,2	6,1	6,3	5,9	6,1	6,3	4,8	124,3	6,3	5,2	
PE-ALENA	54,8	55,2	54,9	55,1	54,6	55,6	54,4	54,7	54,9	55,2	52,0	47,0	40,0	35,7	40,5	46,7	53,0	51,9	49,2	49,5	46,1	47,6	50,2	44,4	1203,2	55,6	50,1	
PE-CUEL	30,5	25,7	24,7	23,8	22,0	25,2	23,4	26,7	24,7	16,8	9,6	10,8	12,8	18,7	18,4	18,4	18,4	18,7	20,1	25,7	26,3	26,5	18,3	15,5	501,6	30,5	20,9	
PE-LOS-OLMOS	96,0	94,6	88,2	86,7	75,8	75,8	75,4	83,8	77,5	69,6	57,5	64,2	59,3	57,8	57,9	57,8	57,9	56,6	65,4	79,6	79,5	96,1	99,7	92,4	1807,1	96,1	75,3	
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-NEGRETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,7	21,2	25,4	19,3	16,7	15,6	10,5	2,9	3,3	10,3	13,0	13,1	12,6	12,6	188,2	25,4	7,8	
PE-LOSBUENOSAIRE	23,8	23,7	23,6	22,9	22,1	23,0	22,7	21,4	21,3	19,5	14,9	15,3	14,5	14,0	14,0	14,1	14,1	14,1	15,2	21,7	22,3	22,7	20,1	17,6	458,4	23,8	19,1	
PE-MESAMAVIDA	40,2	39,2	39,1	38,9	39,6	40,4	38,5	42,3	39,9	26,6	17,7	20,9	21,7	8,3	14,4	49,1	48,8	34,9	38,0	41,9	38,4	43,9	40,2	42,0	844,9	49,1	35,2	
PE-LEBU	3,2	3,9	3,8	2,7	3,0	3,7	2,6	2,4	4,0	4,5	4,3	4,4	4,0	3,8	3,6	5,4	4,9	2,9	2,6	3,1	4,5	3,7	3,8	8,0	5,4	3,7	3,7	3,7
PE-LEBU-3	0,7	0,8	0,6	0,6	0,7	0,9	0,7	0,4	0,5	0,8	1,1	1,0	0,9	1,1	1,0	1,0	1,2	1,2	0,5	0,3	0,6	0,7	0,6	0,9	18,9	1,2	0,8	
PE-EL-ARREBOL	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,2	4,1	4,0	4,1	1,9	4,6	4,5	5,2	7,6	8,2	7,2	8,5	8,8	8,5	8,8	9,0	9,0	175,7			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-11-2022

21-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,8	33,3	37,9	40,1	45,9	47,7	44,4	43,4	46,1	44,7	44,3	35,0	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	482,5	47,7	20,1
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	9,5	37,8	46,2	118,3	144,7	156,5	157,3	156,7	151,7	142,3	131,8	82,1	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1341,7	157,3	55,9
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	46,4	139,3	150,0	164,5	187,3	190,6	177,0	176,2	181,7	181,2	171,2	128,8	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1925,5	190,6	80,2
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	129,7	10,4	5,4
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	8,4	8,5	8,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,9	8,6	8,8	9,0	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,3	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,7	9,1	3,9
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	23,1	68,0	76,6	85,3	92,0	92,7	89,3	89,3	89,3	89,3	88,8	69,9	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	970,1	92,7	40,4
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,0	85,6	100,7	110,8	103,4	121,1	113,8	117,4	120,9	122,6	114,5	92,1	23,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1253,4	122,6	52,2
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	19,8	29,0	41,3	43,0	43,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,3	33,3	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	422,0	43,4	17,6
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,8	46,7	68,0	70,3	71,4	68,0	68,4	70,0	72,5	70,5	56,7	12,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	685,3	72,5	28,6
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	29,2	81,0	19,4	82,1	82,0	84,5	156,3	61,0	58,1	156,5	119,3	79,0	22,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1031,2	156,5	43,0
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	15,5	16,9	19,6	19,4	18,4	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	15,5	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	205,1	19,6	8,5
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,1	49,2	54,5	69,6	72,1	71,2	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	68,5	56,7	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	754,5	72,1	31,4
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	21,5	61,5	75,0	100,2	103,5	100,2	95,8	97,1	97,1	97,1	97,1	95,9	72,6	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1036,0	103,5	43,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,2	8,0	8,1	8,1	8,1	8,3	8,1	8,2	8,1	7,6	4,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,2	8,3	3,7
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	6,4	7,1	7,1	7,1	7,2	7,3	7,2	7,3	7,2	6,8	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4	7,3	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,3	8,1	8,2	8,2	8,2	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	7,7	4,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,6	8,4	3,7
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	33,6	34,0	34,0	45,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,1	37,2	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	562,2	59,9	23,4
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,4	59,3	68,2	75,1	86,9	90,1	90,1	90,1	90,1	90,0	89,1	60,9	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	922,8	90,1	38,5
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	40,8	84,8	88,8	90,5	97,8	102,1	101,5	101,5	101,2	100,8	99,9	81,7	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1110,0	102,1	46,3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,7	138,7	149,7	152,6	152,1	144,3	144,3	144,2	136,0	136,0	132,4	43,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1534,1	152,6	63,9
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,5	5,8	6,9	7,7	8,2	8,2	7,9	7,0	5,6	3,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,3	8,2	2,9
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	31,6	36,4	45,7	49,3	48,4	47,4	47,1	46,1	46,2	44,2	33,4	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	496,3	49,3	20,7
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	9,2	11,4	14,7	15,8	15,0	14,5	14,8	15,3	15,2	14,0	9,5	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,4	15,8	6,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	21,9	63,8	76,1	89,7	100,5	103,2	99,8	99,8	99,8	99,8	99,3	80,3	23,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1057,0	103,2	44,0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	34,2	51,5	60,4	66,9	67,9	66,3	66,3	66,3	66,3	62,3	44,8	21,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	679,9	67,9	28,3
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	56,6	156,7	172,0	183,7	196,7	195,8	192,5	192,5	192,5	191,5	188,4	166,2	52,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2137,4	196,7	89,1
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,6	13,3	30,4	47,8	48,6	47,9	47,9	47,9	47,7	46,9	43,8	13,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	444,8	48,6	18,5
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	20,7	57,2	73,9	70,1	74,1	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	63,0	18,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	826,7	74,9	34,4
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	6,9	30,0	38,2	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	29,7	33,8	14,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	351,2	45,0	14,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,4	9,5	25,4	28,0	26,8	26,0	26,0	26,0	26,0	25,6	20,1	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	251,0	28,0	10,5
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,8	35,2	36,0	39,4	42,5	43,0	43,0	43,0	43,0	42,9	34,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	451,1	43,0	18,8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,6	1,7	1,9	1,9	1,7	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,9	0,6
PFV-DIEGODELAMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,5	6,6	15,4	20,0	19,0	18,0	18,0	18,0	17,1	10,8	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,6	20,0	7,0
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	4,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	9,0	3,2
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	7,4	8,3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,2	7,1	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,2	8,5	3,6
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	105,0	140,0	186,7	165,6	168,0	172,3	175,4	179,2	153,3	147,3	177,3	139,2	44,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1953,8	186,7	81,4
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	16,1	50,0	63,5	75,7	80,1	77,7	75,3	75,3	75,3	75,3	73,8	52,9	15,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	806,5	80,1	33,6
PFV-CAMPOSDEL SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	103,3	219,1	220,1	220,1	220,1	150,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	29,3	91,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1304,8	220,1	54,4
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	41,9	92,0	111,3	120,1	130,4	128,3	126,9	126,0	125,9	125,7	120,9	97,3	33,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1380,4	130,4	57,5
PFV-LLANODELAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,5	61,9	74,2	80,3	84,5	86,3	83,4	83,2	82,8	79,5	67,3	23,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	912,3	86,3	38,0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	23,4	79,7	104,9	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	104,3	80,4	22,9	0,2	0,0	0,0	0,0					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-11-2022

21-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,4	2,4	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,4	1,0
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,7	8,0	8,4	8,5	8,4	8,3	7,9	7,8	7,6	7,0	5,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,0	8,5	3,7
PFV-LOGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	2,9	1,3
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,6	9,1	9,1	8,9	8,7	8,6	8,5	8,5	8,2	6,7	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	96,8	9,1	4,0
PFV-ELPIPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	2,9	1,3
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,1	6,9	7,4	7,8	8,2	8,5	8,6	8,5	8,4	7,7	5,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	86,5	8,6	3,6
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,6	2,1	2,5	2,6	2,6	2,4	2,1	1,6	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	2,6	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,8	1,1
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,5	1,7	1,8	1,9	1,8	1,7	1,5	1,4	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,9	0,7
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104,2	9,0	4,3
PFV-QUELTEHUUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	2,8	1,3
PFV-EL-QUELTEHUUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,9	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,7	0,1
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,8	6,7	7,2	7,3	7,4	7,6	7,7	7,4	7,2	7,0	6,0	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	7,7	3,4
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,3	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,4	7,5	7,9	8,7	8,5	8,5	8,4	8,3	8,2	8,1	7,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,9	8,7	3,9
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,3	1,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,4	2,5	2,5	1,9	1,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-VITUCOZB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	2,9	1,3
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	2,8	1,3
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,3	1,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,6	6,2	6,5	6,7	6,8	6,8	6,7	6,6	6,4	6,1	4,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	6,8	2,9
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	1,9	0,8
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,7	4,1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2	3,9	4,2	4,2	3,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1	4,4	1,9
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,1	5,2	5,7	6,3	6,6	6,3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	6,6	1,2
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	7,1	8,6	8,9	9,0	9,0	8,9	8,4	7,4	6,3	5,2	4,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	88,6	9,0	3,7
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4	7,2	6,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,7	7,5	3,5
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,7	0,7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	2,0	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,4	1,0
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,4	7,9	7,7	8,2	8,3	8,3	8,2	8,0	7,9	7,5	5,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9	8,3	3,7
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,4	6,5	6,6	6,7	6,6	6,5	6,3	6,2	6,2	6,8	5,4	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	6,8	3,0
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,9	50,7	105,6	154,0	182,4	190,3	188,0	188,0	183,1	151,4	103,8	49,2	8,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1567,2	190,3	65,3
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	59,3	82,8	95,0	100,4	98,3	97,0	97,0	97,0	97,0	94,3	71,6	23,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1037,3	100,4	43,2
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,6	45,2	61,7	70,1	76,0	79,1	77,1	77,0	77,0	77,0	76,2	55,2	17,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	808,3	79,1	33,7
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,5	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,0	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,4	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,4	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,7	0,9
PFV-LAGUNILLA	0,0																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-11-2022

21-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,5	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	6,5	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,7	9,0	4,1	
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,6	4,9	5,1	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,0	4,8	3,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	5,2	2,3	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1	
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1	
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	3,0	1,3	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	5,6	2,8	
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,4	8,6	8,6	8,6	8,7	8,6	8,6	8,5	8,3	6,5	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	94,7	8,7	3,9	
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,6	1,1	
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2	
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,8	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,7	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,1	6,0	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,4	8,4	3,8	
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,4	8,3	8,6	8,8	8,9	8,9	8,8	8,7	8,6	8,2	6,2	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	95,0	8,9	4,0	
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4	
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,4	2,5	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	2,5	0,4	
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	5,7	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	96,7	9,0	4,0	
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,0	8,4	8,5	8,5	8,4	8,5	8,5	8,2	7,8	6,5	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	93,2	8,5	3,9	
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,6	1,9	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,5	1,0	
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,4	2,6	2,7	2,6	2,3	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9	
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,4	8,5	8,8	8,9	8,9	8,8	8,7	8,6	8,0	6,0	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,4	8,9	3,9	
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	1,4	0,7	
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,4	0,7	
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,9	4,1	4,9	5,4	5,6	5,5	4,8	3,9	2,7	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	5,6	1,8	
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1	
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3	
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,4	1,7	1,9	1,9	1,9	1,8	1,5	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	1,9	0,6	
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,4	13,0	22,8	27,3	29,9	24,7	24,7	27,6	23,3	15,4	8,2	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	226,4	29,9	9,4	
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	3,0	1,3	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,8	1,2	
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	2,9	1,3	
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,4	1,0	
PFV-ENCONSOAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	5,4	7,5	7,7	8,0	8,1	8,0	7,9	7,8	7,8	7,5	5,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,7	8,1	3,5	
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,0	2,1	2,1	2,0	1,9	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,1	0,7	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,6	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	2,9	1,2	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,6	5,6	6,3	6,4	6,5	6,5	6,3	6,3	6,2	5,5	3,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,5	6,5	2,7	
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	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	0,0	0,0	13,9	1,1	0,6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,6	1,8	1,7	1,9	1,8	1,8	1,6	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,9	0,7	
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	1,4	0,7	
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	8,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,3	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	105,7	9,1	4,4	
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,9	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,1	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,8	9,0	4,2	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	3,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,0	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	3,2	1,4	
PFV-DON-JORGE	0,0	0,																											

21-11-2022

21-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	2,9	1,4	
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,8	6,1	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,6	3,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,4	9,0	3,5	
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	3,4	4,3	5,1	5,7	5,9	5,9	5,0	5,2	5,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,2	5,9	2,1	
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	1,5	2,7	2,7	2,7	1,1	0,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1	
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,6	3,0	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	3,1	1,4	
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	0,7	2,8	2,5	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,7	2,9	1,3	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,6	1,2	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	2,8	1,3	
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1	
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3	
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,7	8,0	8,1	8,1	8,1	8,0	7,9	8,0	8,0	8,0	6,8	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	91,2	8,1	3,8	
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,2	0,6	
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,2	6,5	8,8	9,0	8,3	9,0	9,0	8,8	6,3	3,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,9	9,0	3,5	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	6,6	7,8	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	7,9	6,8	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,1	8,1	3,8	
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	80,8	2,7	1,3	
PFV-VALLEDALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2	
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	3,0	1,3	
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	1,5	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,4	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	1,7	0,7	
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,1	2,5	2,7	2,9	2,8	2,6	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,9	0,9	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	5,0	7,0	8,4	9,0	9,0	9,0	8,2	6,7	4,7	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,5	9,0	3,0	
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	2,0	2,3	2,5	2,6	2,4	2,2	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,6	0,8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,6	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	2,9	1,3	
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	1,9	2,1	2,3	2,5	1,3	2,4	2,3	2,2	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,5	0,9	
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	1,9	1,9	1,1	1,1	1,9	1,9	1,8	1,8	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	1,9	0,8	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1	
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,2	0,5	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2	
PFV-PERALLILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,1	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,1	1,0	
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,1	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,5	2,4	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,7	1,1	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	6,3	18,9	36,5	58,1	76,9	83,9	82,2	82,1	79,2	64,5	43,9	20,3	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	656,7	83,9	27,4	
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,6	2,7	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,7	0,6	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	6,5	7,3	7,8	8,0	8,1	8,2	8,1	7,9	7,1	4,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,2	8,2	3,3	
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	98,7	9,0	4,1	
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,2	
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	2,8	1,3	
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,0	0,8	
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,3	6,6	7,1	7,1	7,1	8,5	8,7	8,6	8,5	8,0	6,8	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	87,1	8,7	3,6	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,6	1,2	
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,5	9,0	4,2	
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	1,8	0,0	0,0	0,7	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	4,4	5,3	5,3	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	5,3	1,7	
PFV-RODEO	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	2,4	2,3	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1	
PFV-TUCUQUERE	0,0																												

21-11-2022

21-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-ORAFI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	3,6	3,7	3,1	3,2	3,1	3,4	3,0	3,6	3,7	3,4	2,6	2,5	3,3	2,6	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	3,5	3,6	3,7	3,3	3,3	74,0	3,7	3,1	
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,9	0,9	0,1
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,5	2,7	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0																									

ANEXO N°3

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

21-11-2022											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022001059	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
00:01	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
00:06	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-60	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	CDC	-	-
00:06	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	158	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:06	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:06	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:06	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:06	-	PULELFU	PULELFU	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:06	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:06	-	PULLINQUE	PULLINQUE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:06	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06	-	LICAN	LICAN	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
00:06	-	LAJA1	LAJA1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
00:06	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	LAP	-	-
00:06	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	LAP	-	-
00:06	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	126	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	RNE	-	-
00:06	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	RNE	-	-
00:06	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	RNE	-	-
00:06	-	RUCATAYO	RUCATAYO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	RUCATAYO	-	-
00:06	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:06	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:06	-	NALCAS	NALCAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:06	-	PALMAR	PALMAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:06	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:06	-	RIO BONITO	RIO BONITO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:06	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata: 60	-	-	-	UCUQUER	-	-
00:06	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	DN	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
00:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:49	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL A a GNL B	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
01:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en prueba	-	-	IF 2022004156	AES ANDES	-	-
01:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	PC	-	RE	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
01:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	-
02:04	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	-
02:05	-	CDC	Ajuste Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-80	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CDC	-	-
02:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	151	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:05	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:05	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:05	-	PULELFU	PULELFU	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	-
02:05	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:05	-	PULLINQUE	PULLINQUE	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:05	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
02:05	-	PE-AURORA	PE-AURORA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
02:05	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	LAP	-	-
02:05	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	LAP	-	-
02:05	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	POTENCIA	-	-
02:05	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-
02:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-
02:05	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-
02:05	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	RUCATAYO	-	-
02:05	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	RIO BONITO	RIO BONITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:05	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	UCUQUER	-	-
02:30	-	CDC	Ajuste Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-70	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CDC	-	-
02:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	140	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:30	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:30	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:30	-	PULELFU	PULELFU	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:30	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	UCUQUER	-	-
02:30	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	-
02:30	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	-
02:30	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	-
02:30	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	28	N	-	CI	-</								

21-11-2022											Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople		Condición		Neomante		Centro de		SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT								
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación de Cmp On-Line	-	-	-	-	-	-								
04:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	-								
04:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	MT	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	-								
04:00	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-								
04:00	-	PULLINQUE	PULLINQUE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-								
04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-								
04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ENOR CHILE	-	-								
04:00	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	LAP	-	-								
04:00	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	LAP	-	-								
04:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	POTENCIA	-	-								
04:00	-	PE-RUQUECO	PE-RUQUECO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-								
04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-								
04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RNE	-	-								
04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	RUCATAYO	-	-								
04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	NALCAS	NALCAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	RIO BONITO	RIO BONITO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	SCOTTA	-	-								
04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	UCUQUER	-	-								
04:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Cancelado IF 2022004156	-	-	-	-	-	-								
04:20	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	RO	-	OM	-	-	-	-	IL 202200659	-	AES ANDES								
04:20	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	RO	-	OM	-	-	-	-	IL 202200634	-	AES ANDES								
04:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001546	-	AES ANDES								
04:56	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	10	DF	-	FS	-	SIF	Tríp de turbina	-	-	-	IF 2022004163	-	ARAUCO								
05:20	-	MÓV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	CDG								
05:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION								
05:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	IL 2022002051	-	ENEL GENERACION								
05:30	-	COLBUN-1	COLBUN slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	COLBUN								
05:30	-	COLBUN-2	COLBUN slrv	PC	DN	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	COLBUN								
05:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001546	-	AES ANDES								
05:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION								
05:30	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGLIE								
05:45	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN								
05:45	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA								
05:45	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES								
05:45	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION								
05:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE								
05:55	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA								
06:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1 GN L A	PC	N	LC	PS	-	OM	Comienza de GN A a GN L A	-	-	-	IL 2020001697	-	GENERADORA METROPOLITANA								
06:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN L A	MT	N	LC	PS	-	OM	Cambio de combustible de GN L B a GN L A	-	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION								
06:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION								
06:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	-	COLBUN								
06:06	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	-	CARDONES								
06:09	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN								
06:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION								
06:23	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GN L C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR								
06:26	-	PANGUE-1	RALCO slrv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293	-	ENEL GENERACION								
06:26	-	PANGUE-2	RALCO slrv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293	-	ENEL GENERACION								
06:55	-	CDG	Desprorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	80	-	-	-	-	-	Des prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	CDG								
06:55	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	151	N	-	CI	-	OM	Des prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	ACCIONA								
06:55	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	ACCIONA								
06:55	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	AES ANDES								
06:55	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	CAPULLO								
06:55	-	PULELFU	PULELFU	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	CAPULLO								
06:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	140	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	COLBUN								
06:55	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION								
06:55	-	PULLINQUE	PULLINQUE	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION								
06:55	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER								
06:55	-	PE-AURORA	PE-AURORA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	ENOR CHILE								
06:55	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	LAP								
06:55	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	LAP								
06:55	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	POTENCIA								
06:55	-	PE-RUQUECO	PE-RUQUECO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	RNE								
06:55	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	RNE								
06:55	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	RNE								
06:55	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	RUCATAYO								
06:55	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	RIO BONITO	RIO BONITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	SCOTTA								
06:55	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	UCUQUER								
06:55	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 GN L C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR								
06:55	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+TV1 GN L C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR								
07:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN L A	-	N	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2	-	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION								
07:05	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 GN L C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR								
07:06	-	PANGUE-1	RALCO slrv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293	-	ENEL GENERACION								
07:06	-	PANGUE-2	RALCO slrv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293	-	ENEL GENERACION								

21-11-2022											SS.CC.	BASEPOINT				
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:37	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
07:37	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:37	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA NROPOLITANA	-	-
07:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL s 20210002169-2020001131 - 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
07:45	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:45	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:45	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:45	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SD	ARAUCO	-	-
07:45	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:45	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:45	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:45	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:45	-	NUVUALDEA	NUVUALDEA-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:45	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:45	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45	-	PAM	PAM_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:56	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:04	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:06	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:08	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	60	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CDC	-	-
08:08	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 80 MW por pruebas	-	-	SI 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022094319	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	20	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022094345	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022094320	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	FS	-	-	EP	-	EP	Solicitud expirada.	-	-	SI 2022095459	ENEL RENOVIABLE	-	-
08:08	-	PFV-COYA	PFV-COYA	155	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas.	-	-	SI 2022100088	ENEL RENOVIABLE	-	-
08:08	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	900	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	CDC	-	-
08:08	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:08	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	148	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:08	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:08	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:08	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:08	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:08	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	161	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:08	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:08	-	PE-LOSALMOS	PE-LOSALMOS	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:08	-	MAITINES	MAITINES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:08	-	QUILTEHUES	QUILTEHUES	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:08	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:08	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:08	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:08	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:08	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	CAPULLO	-	-
08:08	-	PULELFU	PULELFU	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	CAPULLO	-	-
08:08	-	BLANCO	BLANCO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	JUNCAL	JUNCAL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	QUILIBCO	QUILIBCO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	RUCUE	RUCUE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	PFV-DEGQALMAGROSUR	PFV-DEGQALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	ABANICO	ABANICO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	ANTUCO	ANTUCO	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	ISLA	ISLA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	PULLINQUE	PULLINQUE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	SAUZAL	SAUZAL	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PE-SERRACORDA	PE-SERRACORDA	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-			

21-11-2022											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmp On-Line	-	-	-	-	-	-
08:08	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-AURORA	PE-AURORA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-CABOLEÑES-1	PE-CABOLEÑES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-CABOLEÑES-2	PE-CABOLEÑES-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-CABOLEÑES-3	PE-CABOLEÑES-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-LAHUAYAZ-2	PFV-LAHUAYAZ-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-SOELDOSANDES	PFV-SOELDOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-QUEVOQUILLAGUA	PFV-QUEVOQUILLAGUA	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	LIRCAY	LIRCAY	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	CHACAYES	CHACAYES	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	RENAICO	RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	RICCOLORADO	RICCOLORADO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-HUATACONDÓ	PFV-HUATACONDÓ	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-SOELDDESERTO	PFV-SOELDDESERTO	163	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	ELPASO	ELPASO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	SANANDRÉS	SANANDRÉS	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	RIO BONITO	RIO BONITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-LUZILNORTE	PFV-LUZILNORTE	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 900	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29	-	VINALES	VINALES B11 COGEN	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OT	SSCC	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:37	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	-	PC	RO	PE	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Control tensión zona Constitución	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:51	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OT	SSCC	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	MT	N	LC	MT	OT	Más SSCC	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00	-	COLBUN-1	COLBUN slrv	-	MT	N	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS</									

21-11-2022										Instrucción Cmg								SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	180	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
10:00	-	PANGUE-1	RALCO slrv	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	PANGUE-2	RALCO slrv	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	ABANICO	ABANICO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	ANTICO	ANTICO	225	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	ISLA	ISLA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	PULLINQUE	PULLINQUE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	SAUZAL	SAUZAL	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	DIOSEDAGUA	DIOSEDAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
10:00	-	PE-LOSBUENDAS	PE-LOSBUENDAS	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	160	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-SOLELLA	PFV-SOLELLA	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
10:00	-	GUAYACAN	GUAYACAN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	-	
10:00	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	-	
10:00	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	-	
10:00	-	LICAN	LICAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	-	
10:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-TANAYA	PFV-TANAYA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-CERRADOMINADOR	PFV-CERRADOMINADOR	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-SOLDEOSANDES	PFV-SOLDEOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-ELVOCALLAGUA	PFV-ELVOCALLAGUA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
10:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-	-	-	
10:00	-	LIRCAY	LIRCAY	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	HIDRO MAULÉ	-	-	-	-	
10:00	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 1300	-	-	-	HIDRO MAULÉ	-	-	-	-	
10:00	-	PE																	

21-11-2022											SS.CC.	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmp On-Line	-	-	-	-	-	-
10:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	UCUQUER	-	-
10:07	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
10:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Más SCCC. Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:24	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado IP 2022004163	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:24	-	TELCO	TELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza control tensión zona Constitución	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:24	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Finaliza control tensión zona Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
10:30	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
10:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	DRN	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000252	RNE	-	-
10:56	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:58	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:00	-	ISLA	ISLA-2	PC	N	-	PC	-	OM	U-2 cancelada SDCF 2022103127	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:18	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC	-	-
11:18	-	CDC	-	-40	-	-	CI	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-
11:18	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:18	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:18	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
11:18	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:18	-	PFV-JAYERA	PFV-JAYERA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	RNE	-	-
11:18	-	CDC	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv	-40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv / Monto Prorrata : -40	-	-	-	CDC	-	-
11:18	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv / Monto Prorrata : -40	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:18	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv / Monto Prorrata : -40	-	-	-	RNE	-	-
11:18	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	240	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv / Monto Prorrata : -40	-	-	-	RNE	-	-
11:18	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv / Monto Prorrata : -40	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	-	N	-	PS	-	RE	Fin SCCC	-	-	-	COLBUN	-	-
11:58	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:00	-	RALCO-2	RALCO slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SCCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:06	-	RALCO-2	RALCO slrv	DRN	RO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	CDC	-	-
12:11	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:11	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:11	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:11	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:11	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	188	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:11	-	PFV-USYA	PFV-USYA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:11	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	192	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:11	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:11	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:11	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:11	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:11	-	BLANCO	BLANCO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	JUNCAL	JUNCAL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	QUILLECO	QUILLECO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	RUCUE	RUCUE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	166	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11	-	PANGUE-1	RALCO slrv	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	ABANICO	ABANICO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	ANTUCCO	ANTUCCO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	CURLINQUE	CURLINQUE	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	ISLA	ISLA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	PULLINQUE	PULLINQUE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	SAUZAL	SAUZAL	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	SAUZAL	-	-
12:11	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PE-VALLEDESIVIENTOS	PE-VALLEDESIVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	184	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-DELLA	PFV-DELLA	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
12:11	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -400	-	-	-	ENERG		

21-11-2022																				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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmp On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-CERRODUMINADOR	PFV-CERRODUMINADOR	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-SOELDOSANDES	PFV-SOELDOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	LIRICAY	LIRICAY	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	CHACAYES	CHACAYES	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-QUIPUILIN	PFV-QUIPUILIN	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	128	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-SOELDDESERTO	PFV-SOELDDESERTO	201	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	ELPISO	ELPISO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	SANANDRES	SANANDRES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:35	-	PE-UCUQUE-2	PE-UCUQUE-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-	-	
16:38	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
16:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TV	-	-	SI 2022098331	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-	DN	DLG	PP	-	OM	Falla en la partida TV	-	-	IF 2022004176	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:34	-	ATACAMA-21G2B	ATACAMA-21G2B TG2B DIESEL	-	DN	LC	OM	-	OM	E/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata : 40	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Cx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro <130 MVA	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:45	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:48	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0-5TV1 GNL C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
17:58	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2 a TG1+TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
18:02	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
18:07	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-	
18:07	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-								

21-11-2022											SS.CC.	BASEPOINT				
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmp On-Line	-	-	-	-	-	-
18:07	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:07	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:07	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:07	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:07	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:07	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:07	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:07	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:07	-	GUAYACAN	GUAYACAN	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:07	-	LICAN	LICAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:07	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:07	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:07	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:07	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:07	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:07	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:07	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:07	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	108	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:07	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:07	-	LIRICAY	LIRICAY	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	HIDRO LIRICAY	-	-
18:07	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:07	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LAP	-	-
18:07	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LAP	-	-
18:07	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LAP	-	-
18:07	-	PE-PUNTAJERRA	PE-PUNTAJERRA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:07	-	CHACAYES	CHACAYES	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:07	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	POTENCIA	-	-
18:07	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:07	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:07	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	PFV-SOLDESIERTO	PFV-SOLDESIERTO	160	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
18:07	-	ELPASO	ELPASO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
18:07	-	SANANDRES	SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
18:07	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SIEMENS	-	-
18:07	-	PPE-ALENA	PPE-ALENA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SIEMENS	-	-
18:07	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:07	-	LANQUIERA	LANQUIERA	117	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:07	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	UCLUQUER	-	-
18:07	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	UCLUQUER	-	-
18:15	-	PANGUE-2	RALCO slrv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293	-	ENEL GENERACION
18:18	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	-	-	PC
18:18	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	-	-	PC
18:18	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	-	-	PC
18:18	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	IL 2022000634	-	PC
18:19	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	IL 2022000639	-	PC
18:21	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	IL 2022000252	-	-
18:22	-	PANGUE-2	RALCO slrv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293	-	ENEL GENERACION
18:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	F/S TV por falla	-	-	-	IF 2022004177	-	ENEL GENERACION
18:37	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	CARDONES
18:38	-	COLBUN-3	COLBUN slrv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN
18:46	-	CDG	CDG	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kv Linares-Chacabun	-	N	-	-	-	CDG
18:46	-	ANGOSTURA-1	RALCO slrv	-	DN	-	PP	-	RE							

21-11-2022											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
19:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COBUN	-	PC
19:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COBUN	-	PC
19:20	-	RALCO-1	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	IL's 2021002169-2020001131 - 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC
19:20	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022001131	ENEL GENERACION	-	PC
19:20	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:20	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	SANTA FE	-	PC
19:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:20	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:24	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	PC	-	OM	En MT estable	-	N	IL 2022000252	ENEL GENERACION	-	PC
19:24	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	RNE	-	MT
19:24	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022000252	RNE	-	MT
19:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2022001059	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	COBUN-1	COBUN_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	PC
19:25	-	COBUN-2	COBUN_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	PC
19:25	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022000634	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022000639	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	PC
19:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sirv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sirv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:30	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:30	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:30	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sirv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sirv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:35	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:35	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:35	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:38	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	-	PO	LC	PMT	-	SIF	E/S TV	-	N	IF 2022004177	ENEL GENERACION	-	PC
19:40	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:40	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:40	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:41	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:44	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:44	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2+TV2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:46	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:47	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	LINARES	LINARES DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022000890	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	CIPRESES-2	CIPRESES vista curi loma	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	CIPRESES-1	CIPRESES vista curi loma	-	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	CIPRESES-3	CIPRESES vista curi loma	-	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	PENON	PENON DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022000890	ENEL GENERACION	-	PC
20:03	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:04	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:04	-	LINARES	LINARES DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:05	-	TALTAL-1	TALTAL-1_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
20:07	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:07	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:10	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:11	-	CIPRESES-2	CIPRESES vista curi loma	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
20:11	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC
20:11	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:11	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:12	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:13	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:14	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:18	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:20	-	PENON	PENON DIESEL	MT	N	LC	PS	-	PCP	OM	-	N	IL 2022000890	ENEL GENERACION	-	

21-11-2022											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
20:52	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
20:52	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:52	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:52	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:52	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:52	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:52	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:52	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:52	-	ARICA-M3JAR	ARICA-M3JAR DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:52	-	ARICA-M2JAR	ARICA-M2JAR DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:58	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2022004176	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
20:58	-	LINARES	LINARES DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:01	-	ELTODORAL	ELTODORAL DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:02	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:04	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:04	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:04	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:04	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:05	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:05	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:06	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:06	-	ARICA-M3JAR	ARICA-M3JAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:07	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
21:07	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:07	-	ARICA-M2JAR	ARICA-M2JAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:08	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	-	PO	LC	EP	-	EP	F/S TV	-	-	SI 2022098331	-	-	
21:09	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:11	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
21:12	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:16	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	-	N	LC	PS	-	OT	Por CSG	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:20	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operacionales para la verificación de SSCC (CTFg - CTFf). Se realizarán ensayos con tasas de subida	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
21:23	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	PO	LC	EP	-	EP	F/S TV	-	-	SI 2022098331	-	-	
21:27	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:28	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:28	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:35	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:35	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2022004177	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:42	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:42	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:00	-	MACHICURA-1	COLBUN slrv	31	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:00	-	MACHICURA-2	COLBUN slrv	32	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:05	-	MACHICURA-1	COLBUN slrv	33	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:06	-	TALTAL-1	TALTAL-1 DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
22:17	-	TALTAL-1	TALTAL-1 DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
22:22	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
22:29	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES slrv	-	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
22:29	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slrv	-	N	-	PS	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
22:29	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES slrv	-	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
22:29	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
22:29	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
22:33	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
22:37	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slrv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
23:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
23:03	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:03	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:03	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:03	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	300	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002106	ENEL GENERACION	-	
23:07	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:07	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	305	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2022004179 - SI 2022098331	ENGIE	-	
23:31	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:31	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:31	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:34	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:35	-	RAPEL-4	RAPEL	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:35	-	RAPEL-5	RAPEL	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:53	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:53	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:56	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:57	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Lunes 21 de Noviembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PFV Antay	53.1	45.9	-13.70 %	PMG
BESS Angamos	-	6.3	GNP		PMG PFV Castilla	-	15.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.0	-48.32 %		PMG PFV De los Andes	90.5	88.2	-2.51 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Del Desierto	89.8	89.6	-0.19 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	8.2	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	959.0	+10.99 %		PMG PFV Machicura	67.3	40.5	-39.83 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	180.0	181.1	+0.61 %	P	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	3830.6	4545.0	+18.65 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.3	14.3	-0.42 %	PMG
HE Antuco	3156.6	2570.5	-18.57 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.3	-19.23 %	PMG
HE Canutillar	2148.3	2442.0	+13.67 %		PMG PFV Puerto Seco	96.9	100.9	+4.13 %	PMG
HE Cipreses	0.0	307.5	GNP	LF	PMG PFV SDGx01	7.4	7.2	-2.70 %	PMG
HE Colbún	4531.9	4596.0	+1.42 %		PMG PFV Sol del Norte	78.8	78.4	-0.51 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	RO	PMG PFV Teno Solar	-	77.2	-	PMG, P
HE Machicura	1026.5	955.0	-6.97 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.8	-	PMG
HE Pangué	5399.0	7073.4	(*) +31.01 %		PMG TER CMPC Tissue	-	31.5	-	PMG
HE Pehuenche	7395.7	7591.4	+2.65 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Pilmaiquén	840.0	718.9	-14.42 %		PMG TER Celco	101.1	126.2	+24.83 %	PMG
HE Ralco	11357.2	11174.0	-1.61 %	RO	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	191.4	1473.3	(*) +669.67 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	703.7	754.4	+7.21 %	MM	PMG TER Constitución	1.1	19.4	+1632.14 %	PMG
HP Alfalfal	0.0	0.0	-	RO	PMG TER El Totoral	0.0	1.4	-	PMG, MM
HP Alfalfal 2	552.8	460.7	-16.67 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.9	-	PMG, MM, LF
HP Ancoa	523.2	508.0	-2.91 %	RO	PMG TER Licantén	115.0	27.3	-76.26 %	PMG
HP Blanco	698.0	1264.6	+81.17 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.4	-	PMG
HP Capullo	191.0	179.3	-6.13 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	360.0	268.6	-25.38 %		PMG TER Maule	0.0	3.9	-	PMG
HP Chacabuquito	396.6	431.9	+8.90 %		PMG TER Placilla	0.0	1.3	-	PMG
HP Chacayes	2516.3	2587.8	+2.84 %		PMG TER Quintay	0.0	1.3	-	PMG
HP Chapiquina	102.0	100.6	-1.37 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	96.0	81.6	-14.98 %		PMGD PFV SDSI	25.9	30.6	+17.91 %	
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	324.0	264.8	-18.27 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1648.7	1185.2	-28.11 %	RO	TER Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Digua	144.0	189.4	+31.49 %		TER Angamos-ANG2	3190.6	3217.5	+0.84 %	DF
HP El Paso	580.0	680.4	+17.31 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	92.3	GNP	P	TER Arauco	0.0	58.3	GNP	MM, LF
HP Florida II	259.0	204.7	-20.97 %		TER Arauco MAPA	384.3	0.0	-100.00 %	
HP Guayacán	211.2	228.2	+8.02 %		TER Arica-GMAR	0.0	2.2	GNP	
HP Hornitos	370.0	613.7	+65.86 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.6	GNP	MM
HP Isla	1341.6	1063.1	-20.76 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.7	GNP	
HP Itata	72.0	40.4	-43.89 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	270.0	534.0	+97.78 %		TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2985.0	2885.1	-3.35 %	
HP La Higuera	3572.0	3613.1	+1.15 %	RO
HP La Mina	559.2	409.4	-26.79 %	
HP Laja I	205.2	65.0	-68.32 %	
HP Las Lajas	898.2	379.2	-57.78 %	MM, RO
HP Lican	176.5	145.7	-17.46 %	
HP Lircay	456.0	448.3	-1.69 %	
HP Loma Alta	702.2	490.2	-30.18 %	
HP Los Hierros	84.0	161.1	+91.83 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	59.5	48.2	-19.06 %	
HP Los Quilos	661.0	745.7	+12.81 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	132.0	111.6	-15.46 %	
HP Mampil	616.1	451.7	-26.69 %	
HP Mocho	288.0	227.1	-21.13 %	
HP Palmucho	768.0	774.2	+0.81 %	
HP Peuchen	600.5	543.0	-9.58 %	DF
HP Providencia	48.0	47.1	-1.87 %	
HP Pullinque	557.0	482.3	-13.42 %	
HP Puntilla	340.4	330.3	-2.97 %	
HP Queltehue	628.2	633.0	+0.76 %	RO
HP Quilleco	789.4	680.0	-13.86 %	
HP Rio Colorado	340.8	370.2	+8.63 %	
HP Rio Picoiquen	144.0	121.6	-15.59 %	
HP Rucatayo	952.0	863.2	-9.33 %	
HP Rucue	1837.1	1650.0	-10.19 %	
HP San Andres	518.1	492.9	-4.87 %	
HP San Ignacio	335.7	286.0	-14.79 %	
HP Sauzal	1824.0	1603.5	-12.09 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	235.4	-1.90 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Alena	1329.7	1203.2	-9.51 %	
PE Aurora	666.9	545.5	-18.20 %	
PE Cabo Leones 1	398.3	150.8	-62.13 %	
PE Cabo Leones 2	779.4	156.9	-79.87 %	
PE Cabo Leones 3	409.9	353.8	-13.68 %	
PE Calama	1076.0	1528.7	+42.08 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	76.0	79.4	+4.46 %	
PE Canela 2	362.9	387.2	+6.69 %	LF
PE Cerro Tigre	1485.5	1101.0	-25.88 %	
PE Cuel	527.1	501.6	-4.83 %	LF
PE El Arrayán	840.5	824.3	-1.93 %	
PE El Maitén	142.8	181.9	+27.35 %	
PE La Estrella	286.4	352.6	+23.11 %	
PE La Flor	537.2	653.4	+21.63 %	
PE Lebu	109.7	91.4	-16.71 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	874.8	627.7	-28.24 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	660.0	GNP	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	587.5	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	437.8	240.3	-45.12 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1338.2	1542.0	+15.23 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	MM
TER Cholguán	166.9	270.0	+61.77 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Cochrane-CCH1	3843.9	3871.7	+0.72 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4082.5	3883.9	-4.87 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	367.0	-43.36 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1109.0	+125.41 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colmito Diésel	288.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	346.6	GNP	
TER Combarbala	0.0	19.4	GNP	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	149.2	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	21.3	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER Escuadrón	81.0	67.6	-16.54 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	1.4	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	1.3	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	615.7	635.9	+3.28 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Los Buenos Aires	446.8	458.4	+2.59 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	731.5	636.9	-12.93 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	2050.3	1807.1	-11.86 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1990.8	1250.9	-37.17 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	2126.4	1845.9	-13.19 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	1152.9	844.9	-26.72 %		TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE Monte Redondo	141.2	260.0	+84.14 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	718.3	188.2	-73.80 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1136.2	5.1	-99.55 %	P	TER Kelar GNL	6527.2	6553.8	+0.41 %	
PE Punta Colorada	41.2	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	369.3	353.3	-4.34 %	LF	TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Sierra	714.5	511.8	-28.37 %	RO	TER Lautaro I	474.2	514.3	+8.44 %	
PE Renaico	1611.1	1813.0	+12.53 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	220.9	154.2	-30.19 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2310.1	3310.3	+43.30 %		TER Loma Los Colorados II	238.0	216.3	-9.12 %	
PE San Juan	638.7	321.0	-49.74 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	38.7	3.4	-91.14 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	65.2	18.1	-72.22 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	410.3	274.4	-33.11 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	985.3	930.3	-5.58 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	589.0	705.3	+19.75 %		TER Mantos Blancos	0.0	10.3	GNP	
PE Talinay Poniente	569.2	672.5	+18.14 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF
PE Taltal	396.5	114.3	-71.17 %		TER Mejillones-CTA	2248.9	2278.4	+1.31 %	
PE Tchamma	1207.1	483.3	-59.96 %	LF	TER Mejillones-CTH	2351.5	2491.0	+5.93 %	
PE Tolpan Sur	1443.2	1535.8	+6.41 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	240.0	250.0	+4.17 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Ucuquer 2	67.9	45.6	-32.85 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	296.0	583.1	+97.01 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1951.9	1702.0	-12.80 %	
PFV Almeyda	471.5	444.8	-5.67 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	167.6	205.1	+22.37 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar II	784.6	754.5	-3.84 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1467.1	1534.1	+4.57 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	260.1	372.5	+43.19 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1065.5	1253.4	+17.63 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	168.9	1304.8	+672.72 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	6949.8	6906.0	-0.63 %	
PFV Capricornio	202.9	0.0	-100.00 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	1030.4	806.5	-21.73 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	863.4	970.1	+12.36 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7001.0	6987.0	-0.20 %	
PFV Chañares	250.8	251.0	+0.09 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	766.4	1057.0	+37.91 %		TER Newen GNL	0.0	57.8	GNP	
PFV Coya	1749.4	1341.7	-23.30 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	161.3	167.6	+3.91 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2251.1	1953.8	-13.21 %		TER Norgener-NTO1	1975.2	2243.3	+13.57 %	
PFV Domeyko	1072.1	1031.2	-3.82 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	204.4	226.4	+10.74 %		TER Nueva Aldea	1168.0	970.2	-16.93 %	
PFV El Aguila	7.2	12.4	+72.22 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	755.4	1037.3	+37.31 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV El Romero	1453.6	1567.2	+7.82 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	966.9	1925.5	+99.14 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	890.9	1110.0	+24.60 %		TER Nueva Renca GNL	4481.9	2675.0	(*) -40.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Guanchoi	950.7	99.7	-89.51 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	2550.6	4226.0	(*) +65.68 %	
PFV Huatacondo	710.9	562.2	-20.91 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Jama	262.9	547.2	+108.14 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	538.2	351.2	-34.74 %		TER PAS Mejillones	528.0	533.3	+1.00 %	
PFV La Cruz Solar	366.6	482.5	+31.60 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.9	146.6	-14.20 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	805.8	808.3	+0.30 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.5	17.2	+18.34 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	514.8	486.6	-5.47 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	108.9	152.6	+40.17 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1103.5	1585.0	+43.63 %	
PFV Llano de Llampos	747.4	912.3	+22.06 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	310.3	125.5	-59.56 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.1	38.9	+5.04 %		TER Quintero 1B Gas Arg	2019.6	2059.0	+1.95 %	
PFV Luz del Norte	1115.4	1259.3	+12.90 %	RO	TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2144.8	2137.4	-0.34 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	457.5	533.6	+16.62 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	852.6	922.8	+8.24 %		TER San Isidro I Gas Arg	4381.3	4349.6	-0.72 %	
PFV Pampa Camarones	26.8	18.9	-29.48 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	534.7	0.0	-100.00 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	828.3	685.3	-17.26 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Pozo Almonte Solar II	76.5	74.3	-2.93 %		TER San Javier 1	25.9	2.4	-90.90 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	162.8	158.9	-2.39 %		TER San Javier 2	25.9	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	856.4	1004.8	+17.33 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1633.1	0.0	(*) -100.00 %	DF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	724.0	451.1	-37.69 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	250.6	368.8	+47.17 %		TER Santa Fe	1148.1	1121.0	-2.36 %	
PFV San Pedro	713.7	958.8	+34.34 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	303.5	102.6	-66.20 %	LF
PFV Santiago	566.0	656.7	+16.02 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Sol de Lila	1184.5	1036.0	-12.54 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	158.0	GNP	
PFV Sol de los Andes	642.5	826.7	+28.67 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol del Desierto	2355.8	2239.1	-4.96 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	942.7	1071.3	+13.64 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	159.0	GNP	
PFV Uribe Solar	439.8	422.0	-4.04 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Usya	452.2	418.2	-7.52 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1149.3	1151.2	+0.17 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	309.3	129.7	-58.06 %	P	TER Tenó	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	-	137.9	-	PMG, P	TER Tenó Gas GLP	129.5	237.8	+83.63 %	
PMG HP Alto Renaico	23.5	24.0	+2.26 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	23.6	16.2	-31.21 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	76.0	166.6	+119.21 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	340.0	342.0	+0.59 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Cipresillos	-	52.3	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	68.6	-2.13 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	72.0	37.6	-47.78 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1392.1	1192.1	-14.37 %	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	MM, LF
PMG HP Juncalito	2.4	11.8	+391.67 %	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	11.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	33.1	24.7	-25.36 %	PMG
PMG HP MC1	142.7	113.8	-20.28 %	PMG
PMG HP MC2	25.0	21.9	-12.31 %	PMG
PMG HP MC3	-	38.7	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	85.7	-10.73 %	PMG
PMG HP Nalcas	74.0	57.5	-22.34 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	129.0	126.6	-1.89 %	PMG
PMG HP Palacios	50.7	56.1	+10.63 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.7	-	PMG
PMG HP Pulefu	132.6	129.0	-2.71 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	71.8	69.5	-3.18 %	PMG
PMG HP Renaico	90.8	112.8	+24.29 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	26.3	29.2	+10.86 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	81.4	-15.21 %	PMG
PMG PE La Esperanza	178.3	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	1347.2	731.6	-45.70 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	408.6	258.9	-36.63 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	80.4	GNP	MM
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	216049.4	214523.4	-0.71 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.1	59.9	-3.46 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.3	+0.84 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	88.7	82.8	-6.66 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	24.3	24.8	+2.20 %
PMGD HP Cavanca	0.0	43.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	79.8	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	52.5	26.2	-50.13 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.7	9.1	+4.64 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	89.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	74.3	-
PMGD HP Dongo	41.2	20.8	-49.60 %
PMGD HP Donguil	0.2	5.6	+2279.81 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	43.7	36.3	-17.04 %
PMGD HP El Arrayán	-	11.7	-
PMGD HP El Atajo	23.4	23.9	+2.03 %
PMGD HP El Brinco	-	2.9	-
PMGD HP El Canelo	58.4	57.5	-1.49 %
PMGD HP El Colorado	24.7	17.1	-30.72 %
PMGD HP El Diuto	63.4	69.3	+9.25 %
PMGD HP El Galpón	29.5	29.0	-1.79 %
PMGD HP El Llano	12.1	13.6	+12.68 %
PMGD HP El Manzano	69.6	69.4	-0.25 %
PMGD HP El Mirador	6.3	23.1	+264.78 %
PMGD HP El Toro N°2	23.0	24.0	+4.53 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.8	24.4	+22.80 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	-1.50 %
PMGD HP La Compañía II	39.9	36.9	-7.54 %
PMGD HP La Montaña	19.9	15.4	-22.84 %
PMGD HP La Montaña II	10.0	8.0	-20.20 %
PMGD HP La Paloma	6.9	6.6	-3.59 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.1	12.2	+0.56 %
PMGD HP Las Flores	0.9	39.5	+4411.04 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	114.0	126.6	+11.01 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	19.1	-
PMGD HP Los Corrales II	5.9	4.2	-29.24 %
PMGD HP Los Morros	36.8	46.1	+25.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	3.8	2.0	-48.01 %
PMGD PFV Lo Miranda	61.3	64.4	+5.01 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.7	20.2	+2.28 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	-	30.6	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.0	14.7	-22.37 %
PMGD PFV Loreto	24.9	26.2	+5.08 %
PMGD PFV Los Gorriónes	29.1	31.8	+9.11 %
PMGD PFV Los Jotes	-	1.3	-
PMGD PFV Los Lagos	21.7	22.2	+2.23 %
PMGD PFV Los Libertadores	53.0	40.9	-22.91 %
PMGD PFV Los Magnolios	24.7	30.0	+21.65 %
PMGD PFV Los Molinos	101.4	104.2	+2.77 %
PMGD PFV Los Paltos	20.8	26.9	+29.37 %
PMGD PFV Los Patos	33.8	32.7	-3.37 %
PMGD PFV Los Perales	20.5	15.1	-26.18 %
PMGD PFV Los Puquios	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	-	22.5	-
PMGD PFV Los Tordos	40.6	56.3	+38.65 %
PMGD PFV Luce Solar	27.0	27.4	+1.56 %
PMGD PFV Luders	25.7	26.6	+3.42 %
PMGD PFV Lumbreras	32.8	32.1	-2.11 %
PMGD PFV Luna	18.5	17.2	-7.03 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	20.7	-0.64 %
PMGD PFV Malaquita II	98.0	100.4	+2.42 %
PMGD PFV Malinke	15.6	15.8	+1.83 %
PMGD PFV Manao	27.1	28.4	+4.75 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD PFV Marambio	24.3	25.1	+3.26 %
PMGD PFV Marchigue II	73.0	82.5	+13.02 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.8	27.5	+2.34 %
PMGD PFV Marín	28.3	27.4	-3.19 %
PMGD PFV María Pinto	25.7	26.6	+3.33 %
PMGD PFV Meco Chillan	50.2	50.2	-
PMGD PFV Meli	87.6	95.2	+8.68 %
PMGD PFV Membrillo	26.2	27.2	+3.50 %
PMGD PFV Mercurio Sur	19.0	24.8	+30.67 %
PMGD PFV Milán A	-	25.3	-
PMGD PFV Mitchi	-	25.3	-
PMGD PFV Montt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Mostazal	95.9	98.6	+2.78 %
PMGD PFV Moya	81.6	83.4	+2.16 %
PMGD PFV Mutupín	74.7	101.7	+36.12 %
PMGD PFV Nahuén	90.5	94.4	+4.34 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.3	28.8	+5.53 %
PMGD PFV Nihue	-	30.4	-
PMGD PFV Norte Chico	17.8	18.7	+5.14 %
PMGD PFV Ocoa	31.9	33.8	+5.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-	PMGD PFV Olivillo	65.3	84.5	+29.30 %
PMGD HP Los Portones	41.5	41.3	-0.51 %	PMGD PFV Orion	18.0	20.7	+14.81 %
PMGD HP MSA-I	0.0	13.5	-	PMGD PFV Ovalle Norte	74.4	94.3	+26.69 %
PMGD HP Maisán	5.6	5.5	-1.57 %	PMGD PFV Ovejería	82.4	88.9	+7.83 %
PMGD HP Mallarauco	17.5	76.1	+333.87 %	PMGD PFV PAS1	76.2	93.6	+22.78 %
PMGD HP Maria Elena	0.1	1.3	+871.73 %	PMGD PFV Pachira	71.3	97.6	+37.00 %
PMGD HP Melo	47.1	49.2	+4.46 %	PMGD PFV Paine	95.0	101.6	+6.94 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.9	6.2	+26.27 %	PMGD PFV Palto Sunlight	-	79.2	-
PMGD HP Muchi	2.4	1.9	-19.21 %	PMGD PFV Pama	0.0	15.2	-
PMGD HP Munilque	0.0	4.0	+7901.13 %	PMGD PFV Panguilemo Aerop.	-	55.7	-
PMGD HP Munilque II	8.7	2.0	-76.87 %	PMGD PFV Panquehue II	39.5	41.2	+4.47 %
PMGD HP Palmar	96.0	80.7	-15.95 %	PMGD PFV Paraguay	50.9	70.6	+38.66 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-	PMGD PFV Parque Bicentenario	22.9	30.5	+33.13 %
PMGD HP Pehui	12.1	3.0	-75.11 %	PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	14.2	7.8	-45.45 %	PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-	PMGD PFV Parque Nancagua	-	9.4	-
PMGD HP Puclaro	25.3	22.5	-11.11 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	-	34.3	-
PMGD HP Purísima	10.1	10.5	+3.87 %	PMGD PFV Parque San Javier	49.9	60.0	+20.10 %
PMGD HP Quillaileo	11.0	11.0	+0.70 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	56.2	69.7	+23.84 %
PMGD HP Reca	19.9	18.3	-8.17 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	-	61.7	-
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pastrán	-	101.5	-
PMGD HP Río Mulchén	10.7	9.3	-13.78 %	PMGD PFV Pedreros	28.9	30.1	+4.06 %
PMGD HP Río Trueno	54.6	45.8	-16.06 %	PMGD PFV Pegasus	25.2	29.8	+18.24 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	17.4	-	PMGD PFV Penaflores	-	96.1	-
PMGD HP Santa Isabel	11.2	11.7	+4.74 %	PMGD PFV Pencahue Este	2.8	2.9	+0.24 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.0	-3.59 %	PMGD PFV Pepa	87.8	94.9	+8.18 %
PMGD HP Sauce Andes	10.0	7.4	-26.05 %	PMGD PFV Peraillo	24.3	23.7	-2.59 %
PMGD HP Trailelfú	13.3	11.4	-14.50 %	PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquíl	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	71.6	74.8	+4.57 %
PMGD HP Truful Truful	17.9	18.0	+0.32 %	PMGD PFV Pilpilen	28.7	27.2	-5.30 %
PMGD PE El Arrebol	106.4	175.6	+65.05 %	PMGD PFV Piquero	83.3	98.7	+18.47 %
PMGD PE El Nogal	162.1	117.5	-27.48 %	PMGD PFV Pirque	25.7	27.9	+8.56 %
PMGD PE Huajache	70.5	103.0	+46.25 %	PMGD PFV Pitotoy	29.1	30.5	+4.71 %
PMGD PE Las Peñas	93.9	124.3	+32.28 %	PMGD PFV Pitra	24.8	31.1	+25.74 %
PMGD PE Lebu III	61.6	18.9	-69.33 %	PMGD PFV Placilla	86.9	87.1	+0.19 %
PMGD PE Raki	105.7	132.7	+25.60 %	PMGD PFV Playerito	31.4	19.7	-37.14 %
PMGD PE Ucuquer	46.5	61.5	+32.35 %	PMGD PFV Playero	30.9	17.8	-42.31 %
PMGD PFV Alcaldesa	22.6	24.0	+6.43 %	PMGD PFV Plomo Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Alcon Solar	-	94.7	-	PMGD PFV Población	25.7	25.7	+0.01 %
PMGD PFV Alhué	24.9	25.3	+1.21 %	PMGD PFV Portezuelo	24.3	26.7	+9.63 %
PMGD PFV Alicahue	20.6	21.7	+5.59 %	PMGD PFV Pretty Field	21.0	31.2	+48.62 %
PMGD PFV Alto Solar	16.5	16.5	+0.01 %	PMGD PFV Puelche	26.9	27.0	+0.33 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	14.8	+5.04 %	PMGD PFV Puente Solar	25.4	26.8	+5.63 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pullalli	16.1	24.4	+51.21 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	42.9	33.6	-21.60 %	PMGD PFV Punta Baja	17.9	18.7	+4.40 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.6	27.2	+6.09 %	PMGD PFV Queltehue	27.9	30.2	+8.14 %
PMGD PFV Anakena	-	103.1	-	PMGD PFV Quetena	92.3	92.7	+0.41 %
PMGD PFV Antonia	28.0	28.4	+1.18 %	PMGD PFV Quillay	26.0	26.9	+3.44 %
PMGD PFV Argomedo	75.6	78.7	+4.16 %	PMGD PFV Quinantu	75.3	99.7	+32.28 %
PMGD PFV Ariztía	16.9	14.7	-12.96 %	PMGD PFV Quinta	23.7	31.0	+31.07 %
PMGD PFV Astillas	-	80.6	-	PMGD PFV RLA	24.4	25.1	+2.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Avel Solar	-	39.9	-	PMGD PFV Ranguil	27.8	28.9	+3.95 %
PMGD PFV Aviles	61.2	65.5	+7.04 %	PMGD PFV Rauquen	88.1	99.9	+13.38 %
PMGD PFV Bellavista	28.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Recoleta	-	67.3	-
PMGD PFV Bellavista	46.8	70.3	+50.16 %	PMGD PFV Rexner	24.2	25.3	+4.57 %
PMGD PFV Berrueco	92.9	102.9	+10.75 %	PMGD PFV Rinconada	86.5	91.2	+5.41 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	-	95.5	-	PMGD PFV Rinconada Norte	30.4	32.0	+5.34 %
PMGD PFV Cabilsol	23.5	20.1	-14.37 %	PMGD PFV Rodeo	25.2	25.9	+2.84 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	100.6	98.6	-2.04 %	PMGD PFV Rovián	75.3	77.7	+3.22 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-86.58 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	-	26.5	-
PMGD PFV Calama	99.0	101.9	+2.97 %	PMGD PFV Salerno Solar	26.4	28.6	+8.31 %
PMGD PFV Calle Larga	28.3	30.3	+7.18 %	PMGD PFV San Antonio	39.8	54.6	+37.27 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.8	8.7	-56.07 %	PMGD PFV San Camilo	20.7	29.3	+41.42 %
PMGD PFV Canelillo	21.0	27.3	+29.82 %	PMGD PFV San Carlos	27.1	4.6	-83.02 %
PMGD PFV Canesa	26.0	30.8	+18.76 %	PMGD PFV San Emilio I	-	10.7	-
PMGD PFV Cantera	-	2.9	-	PMGD PFV San Francisco	10.4	16.4	+57.21 %
PMGD PFV Cantillana	-	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	23.2	24.8	+6.63 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San José II	-	36.5	-
PMGD PFV Casabermeja	67.8	70.6	+4.17 %	PMGD PFV San Pedro	22.1	20.9	-5.48 %
PMGD PFV Casuto	23.6	24.8	+4.89 %	PMGD PFV San Ramiro	86.7	86.5	-0.16 %
PMGD PFV Catemu	19.3	18.9	-2.06 %	PMGD PFV Santa Adriana	17.2	17.8	+3.61 %
PMGD PFV Catán	28.3	29.6	+4.70 %	PMGD PFV Santa Amelia	33.3	34.3	+3.02 %
PMGD PFV Chacabuco	93.9	97.7	+3.98 %	PMGD PFV Santa Carolina	27.4	29.5	+7.91 %
PMGD PFV Chalinga	26.3	28.9	+9.92 %	PMGD PFV Santa Cecilia	16.7	16.7	+0.18 %
PMGD PFV Chancon	25.9	26.4	+1.85 %	PMGD PFV Santa Clara	17.0	23.3	+36.97 %
PMGD PFV Chimbarongo	30.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Cruz	-	46.1	-
PMGD PFV Chuchifí	20.6	14.6	-29.03 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Cipres	37.6	48.3	+28.60 %	PMGD PFV Santa Emilia	-	88.6	-
PMGD PFV Citrino	19.3	20.2	+4.86 %	PMGD PFV Santa Ester	25.2	27.2	+8.04 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	-	42.1	-
PMGD PFV Cocharcas	24.6	29.4	+19.70 %	PMGD PFV Santa Inés	25.5	27.1	+6.44 %
PMGD PFV Cocinillas	23.0	27.8	+20.62 %	PMGD PFV Santa Julia	23.5	24.3	+3.50 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	23.7	23.8	+0.55 %
PMGD PFV Colchagua	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Luisa	23.6	30.1	+27.47 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Margarita	29.1	29.5	+1.24 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	24.1	31.3	+29.88 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santuario	30.9	30.8	-0.36 %
PMGD PFV Cortijo	81.7	82.9	+1.46 %	PMGD PFV Saturno Norte	28.2	36.8	+30.48 %
PMGD PFV Covadonga	76.5	77.6	+1.38 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	70.6	72.6	+2.83 %
PMGD PFV Crucero	26.1	25.2	-3.52 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.8	20.4	-1.84 %
PMGD PFV Cruz	26.3	32.0	+21.77 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	19.0	19.6	+2.79 %
PMGD PFV Curacavi	27.8	29.6	+6.48 %	PMGD PFV Talca	29.1	55.4	+90.68 %
PMGD PFV Cuz Cuz	21.4	22.0	+2.46 %	PMGD PFV Talhuén	19.6	34.3	+75.20 %
PMGD PFV Dadinco	27.5	30.7	+11.87 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlín	89.1	92.4	+3.73 %	PMGD PFV Tambo Real	20.6	21.8	+5.96 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.2	86.2	+7.47 %	PMGD PFV Taranto	85.0	93.8	+10.33 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.9	27.3	+5.24 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-	PMGD PFV Tierra	-	0.0	-
PMGD PFV Don Eugenio	23.7	24.1	+1.65 %	PMGD PFV Til Til	19.7	14.3	-27.38 %
PMGD PFV Don Jorge	33.8	34.4	+1.81 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	-	28.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	26.7	27.8	+4.02 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	79.9	83.7	+4.82 %
PMGD PFV Duqueco Solar	-	102.5	-
PMGD PFV Eclipse	42.3	43.3	+2.15 %
PMGD PFV El Boco	31.4	63.1	+100.99 %
PMGD PFV El Castaño	77.5	80.4	+3.77 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.6	17.0	+16.84 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.6	15.8	+8.87 %
PMGD PFV El Chincol	25.5	33.4	+30.76 %
PMGD PFV El Chucao	23.1	28.5	+23.40 %
PMGD PFV El Cóndor	12.6	13.0	+3.49 %
PMGD PFV El Divisadero	28.5	27.1	-4.65 %
PMGD PFV El Estero	14.6	15.9	+8.78 %
PMGD PFV El Flamenco	64.9	86.5	+33.13 %
PMGD PFV El Huaso	-	25.3	-
PMGD PFV El Laurel	65.7	67.9	+3.33 %
PMGD PFV El Litre	61.8	73.1	+18.23 %
PMGD PFV El Monte	25.3	26.4	+4.40 %
PMGD PFV El Picurio	33.0	32.7	-1.03 %
PMGD PFV El Pilpen	32.1	31.9	-0.65 %
PMGD PFV El Pitio	32.5	32.0	-1.57 %
PMGD PFV El Piuquen	20.9	26.1	+24.69 %
PMGD PFV El Queltehue	25.8	32.4	+25.50 %
PMGD PFV El Quemado	22.5	27.8	+23.66 %
PMGD PFV El Queule	47.0	48.3	+2.76 %
PMGD PFV El Resplandor	29.2	30.8	+5.43 %
PMGD PFV El Roble	25.3	88.0	+247.71 %
PMGD PFV El Romeral	70.6	75.7	+7.18 %
PMGD PFV El Salitral	32.4	32.8	+1.37 %
PMGD PFV El Sauce	25.3	30.9	+21.94 %
PMGD PFV El Sharon	-	29.5	-
PMGD PFV El Tiuque	-	9.6	-
PMGD PFV El Zorzal	22.2	29.9	+34.55 %
PMGD PFV Encino	-	17.8	-
PMGD PFV Encon	78.3	84.7	+8.11 %
PMGD PFV Erinome	23.1	20.0	-13.38 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.7	27.1	+5.64 %
PMGD PFV Esfena	14.0	14.0	+0.42 %
PMGD PFV Esperanza	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	-	27.9	-
PMGD PFV Fardela Negra	-	29.8	-
PMGD PFV Filomena	24.5	25.8	+5.11 %
PMGD PFV Foster	-	20.5	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.1	32.7	+8.67 %
PMGD PFV Fulgor	-	14.3	-
PMGD PFV GR Lemu	47.8	55.8	+16.57 %
PMGD PFV GR Peumo	88.3	92.1	+4.27 %
PMGD PFV GR Pitao	98.7	105.7	+7.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trebal	19.4	19.8	+2.40 %
PMGD PFV Trebo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Trica-Dos	19.0	26.5	+39.14 %
PMGD PFV Tricahue II	87.7	93.2	+6.26 %
PMGD PFV Trinidad	14.7	14.8	+1.02 %
PMGD PFV Tucuguere	30.2	31.8	+5.43 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.8	-23.89 %
PMGD PFV Valle Este II	62.2	66.3	+6.62 %
PMGD PFV Valle Oeste II	69.5	68.3	-1.84 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	22.5	29.4	+30.53 %
PMGD PFV Ventisquero	-	26.9	-
PMGD PFV Venturada	83.6	79.6	-4.80 %
PMGD PFV Vicente	17.7	18.5	+4.58 %
PMGD PFV Victoria	94.7	98.4	+3.93 %
PMGD PFV Villa Alegre	58.6	75.4	+28.71 %
PMGD PFV Villa Cruz	27.9	29.7	+6.57 %
PMGD PFV Villa Prat	28.3	2.6	-90.81 %
PMGD PFV Villa Seca	21.9	18.4	-16.03 %
PMGD PFV Villa Solar	26.5	26.9	+1.52 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.1	27.2	+0.54 %
PMGD PFV Ñilhue	6.2	5.9	-3.97 %
PMGD PFV Ñiquén	22.7	31.6	+39.33 %
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	-	15.6	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	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	-
PMGD TER Coelemu	-	74.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	73.5	100.7	+36.96 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	90.9	91.9	+1.10 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.3	26.6	+5.24 %
PMGD PFV Girasoles	23.7	25.1	+5.82 %
PMGD PFV Granada	68.7	96.8	+40.90 %
PMGD PFV Guadalaio	33.2	33.9	+2.01 %
PMGD PFV Guadalupe	53.5	53.6	+0.10 %
PMGD PFV Guanaco Solar	37.3	94.7	+153.52 %
PMGD PFV Guarana	-	13.8	-
PMGD PFV Helios	28.0	29.1	+3.69 %
PMGD PFV Homero	30.1	31.4	+4.45 %
PMGD PFV Hormiga	14.3	13.6	-4.35 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.7	-64.37 %
PMGD PFV Huape	27.2	28.9	+6.15 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	26.5	32.1	+21.07 %
PMGD PFV Jahuel	52.9	55.6	+5.08 %
PMGD PFV Jaururo	15.2	20.3	+33.46 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	26.3	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	14.9	16.0	+7.49 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.9	27.5	+2.49 %
PMGD PFV La Acacia	77.5	77.3	-0.28 %
PMGD PFV La Blanquina	91.6	96.7	+5.52 %
PMGD PFV La Chapeana	20.0	19.9	-0.57 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.8	28.2	+42.07 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.0	92.9	+27.32 %
PMGD PFV La Estancia	27.1	28.6	+5.79 %
PMGD PFV La Foresta	27.0	27.8	+2.91 %
PMGD PFV La Frontera	38.9	36.4	-6.59 %
PMGD PFV La Lajuela	77.7	81.7	+5.09 %
PMGD PFV La Ligua	15.4	20.6	+33.83 %
PMGD PFV La Manga	28.4	17.1	-39.65 %
PMGD PFV La Muralla	17.6	18.8	+6.93 %
PMGD PFV La Palma Solar	81.2	82.9	+2.11 %
PMGD PFV Lagunilla	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	25.9	26.9	+3.84 %
PMGD PFV Las Cachañas	-	72.7	-
PMGD PFV Las Catitas	-	42.3	-
PMGD PFV Las Chacras	19.1	24.6	+28.87 %
PMGD PFV Las Codornices	28.0	34.6	+23.45 %
PMGD PFV Las Lechuzas	28.1	34.4	+22.53 %
PMGD PFV Las Majadas	97.5	99.2	+1.68 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.5	24.9	+5.67 %
PMGD PFV Las Mollacas	20.0	16.6	-16.91 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	34.5	33.7	-2.38 %
PMGD PFV Las Perdices	22.5	29.5	+31.00 %
PMGD PFV Las Rojas	13.6	17.0	+25.45 %
PMGD PFV Las Tencas	69.0	70.0	+1.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	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	-	1.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	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	-	9.0	-
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 Mimbres	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	24.2	1.6	-93.60 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.4	26.6	+0.72 %
PMGD PFV Las Tortolas	31.6	32.9	+4.30 %
PMGD PFV Las Turcas	20.8	16.6	-20.10 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	37.1	44.9	+21.12 %
PMGD PFV Lingue	24.5	29.4	+19.65 %
PMGD PFV Lipangue	21.8	22.4	+2.66 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.2	26.2	+3.75 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	-	32.2	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	49.2	46.4	-5.58 %
PMGD PFV Llay Llay	97.6	100.8	+3.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	3.3	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12570.1	15806.8	+25.75 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Río Escondido	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
PFV Río Escondido	0.0	C. PFV Río Escondido indisponible. Causa informada: Falla en barra de 33 kV.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG2	17.6	Indisponible por falla de tarjeta de control asociada a la medición de vibraciones, según IF 2022004156.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K, según IF 2022000465.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022094731.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVar aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
PE Tchamma	57.3	Limitada a 90 MW. Causa informada: Desconexión de barra 2 de 33 kV por bajo nivel de SF6 en 52F10, según IL 2022002038.
TER Guacolda 2	56.7	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Mejillones-CTM1	74.7	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Mejillones-CTM2	50.3	Limitada en 88 MW. Causa informada: Problemas en válvula de altas cargas del sistema de agua alimentación, según IL 2022002077.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Abanico	84.2	U-3 con Mantenimiento Mayor.
HP Las Lajas	50.0	U-1 con Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Chagual	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP 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.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de AGC. Causa informada: Problemas en seguir la consigna, por lo cual se deberá realizar una revisión completa del sistema AGC con personal especialista, según IL 2022001473.
TER Angamos-ANG1	100.0	No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue", según IL 2022000696.

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 3	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000603.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3 y PFV Guanchoi continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.06 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
01:13	CGE	S/E Pelequén 52CT cerrado y normalizado el 100% de los consumos, según IF 2022004154.
01:50	AES Andes	C. Angamos ANG2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004156.
04:15	AES Andes	C. Angamos ANG2 disponible y en servicio, según IF 2022004156.
04:56	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 10 MW. Causa informada: Trip de turbina, según IF 2022004163
06:29	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
06:31	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
06:40	Colbún	C. Carena U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desprendimiento de codo numero 3 de descarga provoca fuga de agua, según SDCF 2022103164.
06:41	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004164.
07:17	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:38	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación definitiva de la línea, pre armado, montaje de estructuras, giro, aplome y torque para torres número 176 y 177, según SICF 2022102832.
08:00	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:12	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
08:50	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
08:52	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:32	Arauco	C. Arauco TG 4-5 sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 5 MW. Causa informada: Falla sistema de medida de vibraciones, según IF 2022004166.
09:51	Arauco	C. Arauco TG 4-5 disponible y en servicio, según IF 2022004166.
10:24	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, según IF 2022004163.
10:38	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
11:00	Enel Generación	C. Isla U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022103127.
11:50	Scotta	C. Mocho sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 7 MW, según IF 2022004178.
12:16	Transec	S/E Itahue Autotransformador 4 220/154/66 kV, 300 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar operación ITE general de control en caja de agrupamiento fase 3 que impide realizar CTBC de forma local y remota, según SICF 2022103249.
12:20	Scotta	C. Mocho disponible y en servicio, según IF 2022004178.
13:04	Transec	S/E Itahue Autotransformador 4 220/154/66 kV 300 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022103249.
13:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:10	Colbún	C. Carena U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022103164.
15:05	Transec	Línea de 220 kV Nogales - Río Aconcagua con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión protección 87L sistema 2 por alarma de bloqueo de comunicaciones, según SICF 2022103329.
16:22	Transec	Línea de 220 kV Nogales - Río Aconcagua cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022103329.
17:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida. Causa informada: Perdida de señales de temperatura de de turbina de AP, según IF 2022004176.
17:03	STS	S/E Los Sauces 52ET1 interrupción forzada por protecciones y se pierde 3,5 MW de consumos. Causa informada: Sobre corriente instantánea de fase, según IF 2022004174.
17:08	STS	S/E Los Sauces 52ET1 cerrado.
17:12	STS	S/E Los Sauces 52ET1 recuperado el 100% de los consumos, según IF 2022004174.
17:40	Transec	Línea de 220 kV Quillota - Nogales 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004175.

Hora	Centro de Control	Observación
17:40	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
18:27	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV sale de servicio en forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Baja presión de aceite de control, según IF 2022004177.
18:29	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
18:44	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:38	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV sincronizada en pruebas, según IF 2022004177.
20:33	Enel Green Power	S/E Central Azabache con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere una revisión más amplia a nivel de switchgear para detectar punto de falla asociado a IF 2022004161, según SDCF 2022103593.
20:33	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 y en S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:49	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas, según IF 2022004176.
20:58	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV disponible y en servicio, según IF 2022004176.
21:38	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:40	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV disponible y en servicio, según IF 2022004177.
22:12	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - Nogales 2 cerrada, según IF 2022004175.
22:27	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022102832.
22:36	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por seguridad ante robo de conductores.
23:03	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 300 MW. Causa informada: Por anomalía presente en la válvula de relleno del Domo de Baja presión, la cual no permite aportar el flujo de agua suficiente para operar en cargas altas, según IL 2022002106.
23:20	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 y en S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:30	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale de servicio en forma intempestiva con 305 MW. La frecuencia baja a 49.60 Hz. Causa informada: Descompensación cámara de combustión durante pruebas de Verificación SSCC, según IF 202204179
23:37	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -419.9 [MW]
07:31	CGE	CDC solicita a CGE reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 15 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:31	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21 [MW/m]
18:38	CGE	CDC solicita a CGE finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:38	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.9 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 658.6 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J18 de C. Los Pinos datos scada.	31/08/2022	08:29		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 datos scada.	12/11/2022	07:30		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		

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		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 21 de
noviembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022103593	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2269	S/E CENTRAL AZABACHE	29474 S/E CENTRAL AZABACHE F1 29475 S/E CENTRAL AZABACHE F2 29476 S/E CENTRAL AZABACHE F3 29477 S/E CENTRAL AZABACHE F4 29478 S/E CENTRAL AZABACHE F5 29479 S/E CENTRAL AZABACHE F6 29480 S/E CENTRAL AZABACHE FRC 29481 S/E CENTRAL AZABACHE FA3 29482 S/E CENTRAL AZABACHE FT3 29483 S/E CENTRAL AZABACHE HT3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paños F1, F2, F3, F4, F5, F6, FRC, FSA3, FT3 y HT3 por falla en circuito F4 de P.VV Azabache. Se requiere una revisión más amplia, a nivel de switchgear para detectar punto de falla.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Asociado a F020200481	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 20:30
2022101058	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	31376 S/E RANDE E1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de líneas de producción N°1 de Finis terrae (33 kV) para realizar mantenimiento preventivo nocturno	Nivel bajo controlado con procedimiento de trabajo seguro.	desconexión se realiza fuera de horario de producción.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 20:00	
2022094877	Subestacion	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1808 BA S/E PV SALVADOR 110KV BP1		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de extensión de sala Eléctrica PVI relacionado con proyecto BESS NUP 3567	Los trabajos a realizar presentan riesgo bajo ya que se realizarán con la S.E. desenergizada.	Trabajos se realizarán fuera de horario de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 18:30	
2022103249	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	575	S/E ITAHUE	136 ITAHUE 225/161/6KV 300MVA T4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de alimentación de Control de Banco Autotransformador N°4 (Curso Forzoso).	Bajo	Actividades: S/E Itahue Investigar operación ITE general de control en caja de agrupamiento fase 3 de Banco Autotransformador N°4. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. - Insatisfacción en Riesgo: B. Monofásico 04, 220/154kV itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena Subestación Itahue, Banco Autotransformador N°4, fase 3. Identificar y señalar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 12:00	
2022102283	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUIQUENES	2903 S/E CAUIQUENES ET2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a SOD N° 2154/0022 se requiere Bloqueos de Reconexión Automática y Orden de Precaución No reconectar a interruptor 52B T2 S/E Cauquenes, Gra 23Kv T-2 y único alimentador Tablapuán, lo anterior por faenas en redes de Distribución.	Riesgo Bajo, controlado en redes de distribución.		No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 11:00	
2022103210	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	423	S/E LO MIRANDA	1061 S/E LO MIRANDA B2		Retiempo de SFG	Sin Limitaciones	Se requiere bloquear la reconexión automática de los interruptores 52B2 de S/E Lo Miranda y el 52B2 de S/E Punta de Cortes (como respaldo), por revisión y retiempo de gas SF6 en el mismo interruptor 52B2 de S/E Lo Miranda. Riesgo alto.	Se requiere bloquear la reconexión automática de los interruptores 52B2 de S/E Lo Miranda y el 52B2 de S/E Punta de Cortes (como respaldo), por revisión y retiempo de gas SF6 en el mismo interruptor 52B2 de S/E Lo Miranda. Riesgo alto.	Se requiere bloquear la reconexión automática de los interruptores 52B2 de S/E Lo Miranda y el 52B2 de S/E Punta de Cortes (como respaldo), por revisión y retiempo de gas SF6 en el mismo interruptor 52B2 de S/E Lo Miranda. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 10:15	
2022101930	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a multiplexor en sala de 500 kv.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a multiplexor en sala de 500 kv. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel-Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 500 kv Ancoa-Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo en amparo a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 10:00	
2022101653	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2072	TAP OFF MAYACA	23473 S/E TAP MAYACA H1 23474 S/E TAP MAYACA H2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 10:00	
2022101812	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2071	S/E MAYACA	23466 S/E MAYACA C1 23467 S/E MAYACA C2 23468 S/E MAYACA C3 23469 S/E MAYACA H1 23470 S/E MAYACA H2 23471 S/E MAYACA HT2 23472 S/E MAYACA CT2 28924 S/E MAYACA HS (EN REVISIÓN) 28925 S/E MAYACA BP 23KV 16431 S/E PERABILANCA H1 16434 S/E PERABILANCA H2 16435 S/E PERABILANCA HS 16436 S/E PERABILANCA HT2 16437 S/E PERABILANCA CT2 16438 S/E PERABILANCA C22 16439 S/E PERABILANCA CR 16440 S/E PERABILANCA C1 16441 S/E PERABILANCA C2 16442 S/E PERABILANCA C3 16443 S/E PERABILANCA C4		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Mayaca se requiere orden de no reconexión para la SE.	Riesgo bajo al tratarse de un trabajo programado.	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Mayaca se requiere orden de no reconexión para la SE.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 10:00	
2022101815	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	S/E PERABILANCA	16431 S/E PERABILANCA H1 16434 S/E PERABILANCA H2 16435 S/E PERABILANCA HS 16436 S/E PERABILANCA HT2 16437 S/E PERABILANCA CT2 16438 S/E PERABILANCA C22 16439 S/E PERABILANCA CR 16440 S/E PERABILANCA C1 16441 S/E PERABILANCA C2 16442 S/E PERABILANCA C3 16443 S/E PERABILANCA C4		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Peñablanca se requiere orden de no reconexión para la SE.	Riesgo bajo al tratarse de un trabajo programado	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE Peñablanca se requiere orden de no reconexión para la SE.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022101953	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Interno	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de carga de configuración en equipos de comunicación red box, switches y firewalls. Requiere la S/E en local, se contacta con operador permanente.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de carga de configuración en equipos de comunicación red box, switches y firewalls. Requiere la S/E en local, se contacta con operador permanente.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 10:00
2022100169	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (EGE)	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Los Angeles: trabajos de pruebas punto a punto, cargas de estrategia en el sistema SCADA del nodo de comunicaciones de Los Angeles y de S/E Los Angeles, lo anterior asociado al NUP 1188, Nuevo Transformador en S/E Los Angeles. Se realizarán cargas de estrategia con intervenciones de 3 minutos.	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio.	S/E Los Angeles: trabajos de pruebas punto a punto, cargas de estrategia en el sistema SCADA del nodo de comunicaciones de Los Angeles y de S/E Los Angeles, lo anterior asociado al NUP 1188, Nuevo Transformador en S/E Los Angeles. Se realizarán cargas de estrategia con intervenciones de 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101782	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	22936	S/E PUKARA C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara medición aislación de conductor de salida en distribución.	Trabajo con riesgo bajo, se controlara mediante el uso de Epp para cada tarea asignada.	Para esta fauna no se consideran maniobras de transferencia en distribución, cabe señalar que este alimentador se encuentra desconectado. En S/E Pukara: interruptor S2C7 abierto y regalado B9-3008 con cable viable en la red de distribución	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 10:00	
2022099679	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicacion	otros:telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual a equipos de telecom. HMI 1, HMI 2, RTU A, RTU B, equipos de comunicación (entorno MMOD Varios).	Riesgos asociados: actuación inesperada del equipo. Desconexión de elementos de comunicación durante las pruebas, de comunicación o entales. Medidas de control: antes de intervenir realizar la identificación exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente en la HMI, RTU, SCADA y comunicaciones. Movimientos controlados y precisos en armario e identificación de ITM.	El enlace de comunicaciones S/E CC estará garantizado por enlace de regalado adicionalmente personal estará monitoreando la S/E presencialmente. Para pruebas de telecontrol se deshabilitará la reconexión automática de ambos sistemas de forma alternada, mantenimiento siempre habilitada la función de reconexión de un sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101009	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504 2724	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L066KV San Vicente Cementos Biotec, C1 y L066KV Newen-San Vicente, C1 o Palla Linea L024 SVT (chubasco) o Palla Linea L024, SVT- Maticos. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fauna. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00		
2022101144	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SDOH 1499 por trabajos de lavado de aislación en la Línea 66 kV San Vicente-Newen, se requiere no reconectar S2B1 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos efectuados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101848	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A (Eli_Revisión)	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE [EN_REVISION]	30083	S/E ACCESO NORTE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE Acceso Norte.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Uribe: No reconectar interruptor S2H1 S/E Uribe Solar; No reconectar interruptor S2H1 S/E Acceso Norte; No reconectar interruptor S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101867	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por RNE. Línea 110 KV Uribe - Uribe Solar. Lavado de aislación en subestación Acceso Norte.	No hay riesgos mayores informados por RNE.	En SE Uribe, señalizar no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101909	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tenores.	En Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022102079	Subestacion	Ejecución Exitosa	ATELA EÓLICA NEGRETE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	1681	S/E CENTRAL CUEL	telecomunicacion	otros:telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación de STR Parque Eólico Cuel. Posibilidad de pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	Mantenimiento a equipos de comunicación de STR Parque Eólico Cuel. Posibilidad de pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101839	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telecomunicacion	otros:telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere establecer comunicación hasta coordinador por medios de comunicación.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Durante las pruebas es posible que se presenten intermitencias.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 249
 Total registros Subestación: 112

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022100733	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento de RTU OPTO M4 por RTU S/E AMON de subestación Marga Marga. Durante los trabajos se realizará calado en placa SCADA para el montaje de monitor, retro y remplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas SCADA y consola local. Se presentarán intermitencias en las comunicaciones de no más de 5 minutos las que serán avisadas con su debida anticipación.	Riesgo Medio y controlado	No existen pérdidas de consumos en clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 09:00
2022101619	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de empresa Rednor, se requiere precación de no reconexión en interruptores de 527 y 528 de S/E Centinela por lavado de aislamiento LT 220KV Encuentro - Centinela.	Trabajos serán realizados por empresa Rednor. Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	Por solicitud de empresa Rednor, se requiere precación de no reconexión en interruptores de 527 y 528 de S/E Centinela por lavado de aislamiento LT 220KV Encuentro - Centinela.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 09:00	
2022102001	Subestación	Ejecución Extensa	ENDE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de equipos UERT.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES, podría haber intermitencia de señales.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 09:00
2022102316	Subestación	Ejecución Extensa	ENDE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2260	S/E OASIS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en Mantenimiento celda EIM, trabajos Asociados al plan de Mantenimiento de SET OASIS	Riesgo bajo, análisis en protocolos de la compañía	Trabajo realizado por Empresa Spilght (especialista)	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 09:00
2022102314	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1606	S/E BICENTENARIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas eléctricas a reconexión automática de los alimentadores asociados a barra N°9 celdas ABB.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicaciones por 3 minutos en dos oportunidades aproximadamente, durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 09:00	
2022102405	Subestación	Ejecución Extensa	AELA EDUCAR SARCO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	2096	S/E SARCO	23980	S/E SARCO 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de tensión de pernos interiores y exteriores de aerogenerador, WTS 9 y 12 del circuito B. Condiciones requeridas: Abierto 52E8 S/E Sarco.	Trabajo de tensión de pernos interiores y exteriores de aerogenerador. WTS 9 y 12 del circuito B. Condiciones requeridas: Abierto 52E8 S/E Sarco.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 09:00		
2022102198	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	15845 17214	S/E CARDONES 112 S/E CARDONES 113	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar revisión de configuración y/o actualización de firmware (solo si aplica) en RTU de paños 112 y 113 en S/E Cardones	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 08:30	
2022076154	Subestación	Ejecución Extensa	ENDE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21433	S/E CENTRAL TOCOPILLA IG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad USE	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 08:00
2022082263	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	146	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	19138 19139 19200 19201 19202 19203 19205	S/E NUEVA CARDONES K12Z S/E NUEVA CARDONES K92 S/E NUEVA CARDONES K2 S/E NUEVA CARDONES K7 S/E NUEVA CARDONES K8 S/E NUEVA CARDONES K9 S/E NUEVA CARDONES K12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislamiento con agua a presión de equipos asociados a barras principales N° 1 y 2 de 500 KV, llegadas LT 2x500 KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1 y 2 en extremo de la S/E Nueva Cardones, paños de reactores de línea R1 (K12), R2 (K22) de barra RT (K7) y pedestales de interconexión de barras N° 1 y 2 de 500 KV TEN - ISA InterChile en instalaciones de TEN.	Riesgo intermedios por fadeover al realizar lavado en paño 500 KV en S/E Nueva Cardones. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acercamiento de la distancia de los equipos a través, mantener la distancia mínima de 5,5 mts contra el punto energizado y todos reactores de línea en contacto a tierra de acuerdo a procedimiento de desconexión de paños	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1- Mantener reconocida la reconexión automática de LT 3500V KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1 y 2 en ambos extremos. 2- En caso de desconexión de interruptores de paño, el jefe de faenas debe evaluar la actividad los riesgos por acercamiento de la distancia de los equipos a través, mantener la distancia mínima de 5,5 mts contra el punto energizado y todos reactores de línea en contacto a tierra de acuerdo a procedimiento de desconexión de paños	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022090591	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: MPB. Lavado aislamiento equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Riesgo de operación de protecciones	Restricciones: Frontera, S211, S212, S213, S214, S215, S216 No reconectar María Elena S213, S214, S216, S217 (Gestionar S200 con SAKSA) No reconectar San Simón S211, S212 (Gestionar S200 con RNE) No reconectar Tap-off Quilagua: S211 (Gestionar S200 con ENOR) No reconectar Lagunas, S211 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022094197	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TONCOLA	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 24207 24301 24302	S/E MARIA ELENA 13 S/E MARIA ELENA 14 S/E MARIA ELENA 16 S/E MARIA ELENA 17	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar S213, S214, S216, S217 en S/E María Elena a solicitud de Transelc por faenas de lavado de aislamiento equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea en S/E Frontera.	Riesgo de operación de protecciones	Solicitud se suspenderá durante la jornada laboral (08:00 a 18:00 hrs.) (R200 4105. Transelc registro interno 573)	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 249
 Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	SubEstación	ID(j)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022094400	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 2 x 220 kV Nueva Mantenillo-Punta Colorado estructuras N°90A a N°90B sobre LT 2 x 220 kV Cabo Leones. Mantenillo entre las estructuras N° 140 a N° 141. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21L en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I.	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 2 x 220 kV Nueva Mantenillo-Punta Colorado estructuras N°90A a N°90B sobre LT 2 x 220 kV Cabo Leones I. Mantenillo entre las estructuras N° 140 a N° 141. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21L en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00		
2022094401	Subestacion	Ejecución Exitosa	IBERECOLICA CABO LEONES II (B1_Revision)	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	26881	S/E CENTRAL CABO LEONES II JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 2 x 220 kV Nueva Mantenillo-Punta Colorado estructuras N°90A a N°90B sobre LT 2 x 220 kV Cabo Leones. Mantenillo entre las estructuras N° 140 a N° 141. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21L en S/E Cabo Leones 2.	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 2 x 220 kV Nueva Mantenillo-Punta Colorado estructuras N°90A a N°90B sobre LT 2 x 220 kV Cabo Leones. Mantenillo entre las estructuras N° 140 a N° 141. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21L en S/E Cabo Leones 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00		
2022094465	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876 1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1 BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles y trabajos electromecánicos asociados a paño P9.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Anides: salutarizar y no reconectar paños 2520L, 2520A, 2520L, 2520R, 2520T, 25, 208, 25210, 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022100575	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roc y poste funda servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 813 se solicita No reconectar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022096700	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453 455 456 460	S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA BT2 S/E ALAMEDA BT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de precaución operacional de no reconectar interruptores S2B1L, S2B1T, S2CT, S2CT2 de SE Alameda y Bloqueo de Reconexión S2B6 SE Rancagua como medida de precaución ante labores de obras civiles en patio de 15kV, patio de 66kV modificación de cámaras de control de BREC y construcción de muro cortafuegos de SE Alameda asociados a proyecto NUP 1211 Ampliación SE Alameda.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanías de cámaras existentes, se requiere la precaución operacional de S2CT1, S2CT2, S2B1T y S2B1T de SE Alameda y Bloqueo de Reconexión S2B6 SE Rancagua, por trabajos en patio de 66kV y 15 kV ademas de construcción de muro cortafuegos. No asisten clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00		
2022100988	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E P E TALTAL: Se realizará reinstalación de SW IN1500, se transferirá a Switch conectividad de controladores de paños.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCA2A Parque Eólico Taltal	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022097409	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	132	BA S/E LAS COMPAÑAS 110KV BP1	Relleño de SF6	Sin Limitaciones	Relleño de gas SF6 en equipos S2H1, S2H1, S2H2, todo esto con instalaciones en servicio siguiendo el procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	Relleño de gas SF6 en equipos S2H1, S2H1, S2H2, todo esto con instalaciones en servicio siguiendo el procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00		
2022097590	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAFIENCILLO	506 1640	BA S/E MAFIENCILLO 120KV BP1-1 BA S/E MAFIENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantenillo: Lavado de aislación patio 220 kV Incluye equipos primarios, paños JL1, JL2, JL3, JL4, JL5, JL6, JL7, JL8, JL9, JL10, JL11, JL12, JL13, JL14, JL15, JL16, JL17, JL18, JL19, JL20, JL21, JL22, JL23, JL24, JL25, JL26, JL27, JL28, JL29, JL30, JL31, JL32, JL33, JL34, JL35, JL36, JL37, JL38, JL39, JL40, JL41, JL42, JL43, JL44, JL45, JL46, JL47, JL48, JL49, JL50, JL51, JL52, JL53, JL54, JL55, JL56, JL57, JL58, JL59, JL60, JL61, JL62, JL63, JL64, JL65, JL66, JL67, JL68, JL69, JL70, JL71, JL72, JL73, JL74, JL75, JL76, JL77, JL78, JL79, JL80, JL81, JL82, JL83, JL84, JL85, JL86, JL87, JL88, JL89, JL90, JL91, JL92, JL93, JL94, JL95, JL96, JL97, JL98, JL99, JL100, JL101, JL102, JL103, JL104, JL105, JL106, JL107, JL108, JL109, JL110, JL111, JL112, JL113, JL114, JL115, JL116, JL117, JL118, JL119, JL120, JL121, JL122, JL123, JL124, JL125, JL126, JL127, JL128, JL129, JL130, JL131, JL132, JL133, JL134, JL135, JL136, JL137, JL138, JL139, JL140, JL141, JL142, JL143, JL144, JL145, JL146, JL147, JL148, JL149, JL150, JL151, JL152, JL153, JL154, JL155, JL156, JL157, JL158, JL159, JL160, JL161, JL162, JL163, JL164, JL165, JL166, JL167, JL168, JL169, JL170, JL171, JL172, JL173, JL174, JL175, JL176, JL177, JL178, JL179, JL180, JL181, JL182, JL183, JL184, JL185, JL186, JL187, JL188, JL189, JL190, JL191, JL192, JL193, JL194, JL195, JL196, JL197, JL198, JL199, JL200, JL201, JL202, JL203, JL204, JL205, JL206, JL207, JL208, JL209, JL210, JL211, JL212, JL213, JL214, JL215, JL216, JL217, JL218, JL219, JL220, JL221, JL222, JL223, JL224, JL225, JL226, JL227, JL228, JL229, JL230, JL231, JL232, JL233, JL234, JL235, JL236, JL237, JL238, JL239, JL240, JL241, JL242, JL243, JL244, JL245, JL246, JL247, JL248, JL249, JL250, JL251, JL252, JL253, JL254, JL255, JL256, JL257, JL258, JL259, JL260, JL261, JL262, JL263, JL264, JL265, JL266, JL267, JL268, JL269, JL270, JL271, JL272, JL273, JL274, JL275, JL276, JL277, JL278, JL279, JL280, JL281, JL282, JL283, JL284, JL285, JL286, JL287, JL288, JL289, JL290, JL291, JL292, JL293, JL294, JL295, JL296, JL297, JL298, JL299, JL300, JL301, JL302, JL303, JL304, JL305, JL306, JL307, JL308, JL309, JL310, JL311, JL312, JL313, JL314, JL315, JL316, JL317, JL318, JL319, JL320, JL321, JL322, JL323, JL324, JL325, JL326, JL327, JL328, JL329, JL330, JL331, JL332, JL333, JL334, JL335, JL336, JL337, JL338, JL339, JL340, JL341, JL342, JL343, JL344, JL345, JL346, JL347, JL348, JL349, JL350, JL351, JL352, JL353, JL354, JL355, JL356, JL357, JL358, JL359, JL360, JL361, JL362, JL363, JL364, JL365, JL366, JL367, JL368, JL369, JL370, JL371, JL372, JL373, JL374, JL375, JL376, JL377, JL378, JL379, JL380, JL381, JL382, JL383, JL384, JL385, JL386, JL387, JL388, JL389, JL390, JL391, JL392, JL393, JL394, JL395, JL396, JL397, JL398, JL399, JL400, JL401, JL402, JL403, JL404, JL405, JL406, JL407, JL408, JL409, JL410, JL411, JL412, JL413, JL414, JL415, JL416, JL417, JL418, JL419, JL420, JL421, JL422, JL423, JL424, JL425, JL426, JL427, JL428, JL429, JL430, JL431, JL432, JL433, JL434, JL435, JL436, JL437, JL438, JL439, JL440, JL441, JL442, JL443, JL444, JL445, JL446, JL447, JL448, JL449, JL450, JL451, JL452, JL453, JL454, JL455, JL456, JL457, JL458, JL459, JL460, JL461, JL462, JL463, JL464, JL465, JL466, JL467, JL468, JL469, JL470, JL471, JL472, JL473, JL474, JL475, JL476, JL477, JL478, JL479, JL480, JL481, JL482, JL483, JL484, JL485, JL486, JL487, JL488, JL489, JL490, JL491, JL492, JL493, JL494, JL495, JL496, JL497, JL498, JL499, JL500, JL501, JL502, JL503, JL504, JL505, JL506, JL507, JL508, JL509, JL510, JL511, JL512, JL513, JL514, JL515, JL516, JL517, JL518, JL519, JL520, JL521, JL522, JL523, JL524, JL525, JL526, JL527, JL528, JL529, JL530, JL531, JL532, JL533, JL534, JL535, JL536, JL537, JL538, JL539, JL540, JL541, JL542, JL543, JL544, JL545, JL546, JL547, JL548, JL549, JL550, JL551, JL552, JL553, JL554, JL555, JL556, JL557, JL558, JL559, JL560, JL561, JL562, JL563, JL564, JL565, JL566, JL567, JL568, JL569, JL570, JL571, JL572, JL573, JL574, JL575, JL576, JL577, JL578, JL579, JL580, JL581, JL582, JL583, JL584, JL585, JL586, JL587, JL588, JL589, JL590, JL591, JL592, JL593, JL594, JL595, JL596, JL597, JL598, JL599, JL600, JL601, JL602, JL603, JL604, JL605, JL606, JL607, JL608, JL609, JL610, JL611, JL612, JL613, JL614, JL615, JL616, JL617, JL618, JL619, JL620, JL621, JL622, JL623, JL624, JL625, JL626, JL627, JL628, JL629, JL630, JL631, JL632, JL633, JL634, JL635, JL636, JL637, JL638, JL639, JL640, JL641, JL642, JL643, JL644, JL645, JL646, JL647, JL648, JL649, JL650, JL651, JL652, JL653, JL654, JL655, JL656, JL657, JL658, JL659, JL660, JL661, JL662, JL663, JL664, JL665, JL666, JL667, JL668, JL669, JL670, JL671, JL672, JL673, JL674, JL675, JL676, JL677, JL678, JL679, JL680, JL681, JL682, JL683, JL684, JL685, JL686, JL687, JL688, JL689, JL690, JL691, JL692, JL693, JL694, JL695, JL696, JL697, JL698, JL699, JL700, JL701, JL702, JL703, JL704, JL705, JL706, JL707, JL708, JL709, JL710, JL711, JL712, JL713, JL714, JL715, JL716, JL717, JL718, JL719, JL720, JL721, JL722, JL723, JL724, JL725, JL726, JL727, JL728, JL729, JL730, JL731, JL732, JL733, JL734, JL735, JL736, JL737, JL738, JL739, JL740, JL741, JL742, JL743, JL744, JL745, JL746, JL747, JL748, JL749, JL750, JL751, JL752, JL753, JL754, JL755, JL756, JL757, JL758, JL759, JL760, JL761, JL762, JL763, JL764, JL765, JL766, JL767, JL768, JL769, JL770, JL771, JL772, JL773, JL774, JL775, JL776, JL777, JL778, JL779, JL780, JL781, JL782, JL783, JL784, JL785, JL786, JL787, JL788, JL789, JL790, JL791, JL792, JL793, JL794, JL795, JL796, JL797, JL798, JL799, JL800, JL801, JL802, JL803, JL804, JL805, JL806, JL807, JL808, JL809, JL810, JL811, JL812, JL813, JL814, JL815, JL816, JL817, JL818, JL819, JL820, JL821, JL822, JL823, JL824, JL825, JL826, JL827, JL828, JL829, JL830, JL831, JL832, JL833, JL834, JL835, JL836, JL837, JL838, JL839, JL840, JL841, JL842, JL843, JL844, JL845, JL846, JL847, JL848, JL849, JL850, JL851, JL852, JL853, JL854, JL855, JL856, JL857, JL858, JL859, JL860, JL861, JL862, JL863, JL864, JL865, JL866, JL867, JL868, JL869, JL870, JL871, JL872, JL873, JL874, JL875, JL876, JL877, JL878, JL879, JL880, JL881, JL882, JL883, JL884, JL885, JL886, JL887, JL888, JL889, JL890, JL891, JL892, JL893, JL894, JL895, JL896, JL897, JL898, JL899, JL900, JL901, JL902, JL903, JL904, JL905, JL906, JL907, JL908, JL909, JL910, JL911, JL912, JL913, JL914, JL915, JL916, JL917, JL918, JL919, JL920, JL921, JL922, JL923, JL924, JL925, JL926, JL927, JL928, JL929, JL930, JL931, JL932, JL933, JL934, JL935, JL936, JL937, JL938, JL939, JL940, JL941, JL942, JL943, JL944, JL945, JL946, JL947, JL948, JL949, JL950, JL951, JL952, JL953, JL954, JL955, JL956, JL957, JL958, JL959, JL960, JL961, JL962, JL963, JL964, JL965, JL966, JL967, JL968, JL969, JL970, JL971, JL972, JL973, JL974, JL975, JL976, JL977, JL978, JL979, JL980, JL981, JL982, JL983, JL984, JL985, JL986, JL987, JL988, JL989, JL990, JL991, JL992, JL993, JL994, JL995, JL996, JL997, JL998, JL999, JL1000, JL1001, JL1002, JL1003, JL1004, JL1005, JL1006, JL1007, JL1008, JL1009, JL1010, JL1011, JL1012, JL1013, JL1014, JL1015, JL1016, JL1017, JL1018, JL1019, JL1020, JL1021, JL1022, JL1023, JL1024, JL1025, JL1026, JL1027, JL1028, JL1029, JL1030, JL1031, JL1032, JL1033, JL1034, JL1035, JL1036, JL1037, JL1038, JL1039, JL1040, JL1041, JL1042, JL1043, JL1044, JL1045, JL1046, JL1047, JL1048, JL1049, JL1050, JL1051, JL1052, JL1053, JL1054, JL1055, JL1056, JL1057, JL1058, JL1059, JL1060, JL1061, JL1062, JL1063, JL1064, JL1065, JL1066, JL1067, JL1068, JL1069, JL1070, JL1071, JL1072, JL1073, JL1074, JL1075, JL1076, JL1077, JL1078, JL1079, JL1080, JL1081, JL1082, JL1083, JL1084, JL1085, JL1086, JL1087, JL1088, JL1089, JL1090, JL1091, JL1092, JL1093, JL1094, JL1095, JL1096, JL1097, JL1098, JL1099, JL1100, JL1101, JL1102, JL1103, JL1104, JL1105, JL1106, JL1107, JL1108, JL1109, JL1110, JL1111, JL1112, JL1113, JL1114, JL1115, JL1116, JL1117, JL1118, JL1119, JL1120, JL1121, JL1122, JL1123, JL1124, JL1125, JL1126, JL1127, JL1128, JL1129, JL1130, JL1131, JL1132, JL1133, JL1134, JL1135, JL1136, JL1137, JL1138, JL1139, JL1140, JL1141, JL1142, JL1143, JL1144, JL1145, JL1146, JL1147, JL1148, JL1149, JL1150, JL1151, JL1152, JL1153, JL1154, JL1155, JL1156, JL1157, JL1158, JL1159, JL1160, JL1161, JL1162, JL1163, JL1164, JL1165, JL1166, JL1167, JL1168, JL1169, JL1170, JL1171, JL1172, JL1173, JL1174, JL1175, JL1176, JL1177, JL1178, JL1179, JL1180, JL1181, JL1182, JL1183, JL1184, JL1185, JL1186, JL1187, JL1188, JL1189, JL1190, JL1191, JL1192, JL1193, JL1194, JL1195, JL1196, JL1197, JL1198, JL1199, JL1200, JL1201, JL1202, JL1203, JL1204, JL1205, JL1206, JL1207, JL1208, JL1209, JL1210, JL1211, JL1212, JL1213, JL1214, JL1215, JL1216, JL1217, JL1218, JL1219, JL1220, JL1221, JL1222, JL1223, JL1224, JL1225, JL1226, JL1227, JL1228, JL1229, JL1230, JL1231, JL1232, JL1233, JL1234, JL1235, JL1236, JL1237, JL1238, JL1239, JL1240, JL1241, JL1242, JL1243, JL1244, JL1245, JL1246, JL1247, JL1248, JL1249, JL1250, JL1251, JL1252, JL1253, JL1254, JL1255, JL1256, JL1257, JL1258, JL1259, JL1260, JL1261, JL1262, JL1263, JL1264, JL1265, JL1266, JL1267, JL1268, JL1269, JL1270, JL1271, JL1272, JL1273, JL1274, JL1275, JL1276, JL1277, JL1278, JL1279, JL1280, JL1281, JL1282, JL1283, JL1284, JL1285, JL1286, JL1287, JL1288, JL1289, JL1290, JL1291, JL1292, JL1293, JL1294, JL1295, JL1296, JL1297, JL1298, JL1299, JL1300, JL1301, JL1302, JL1303, JL1304, JL1305, JL1306, JL1307, JL1308, JL1309, JL1310, JL1311, JL1312, JL1313, JL1314, JL1315, JL1316, JL1317, JL1318, JL1319, JL1320, JL1321, JL1322, JL1323, JL1324, JL1325, JL1326, JL1327, JL1328, JL1329, JL1330, JL1331, JL1332, JL1333, JL1334, JL1335, JL1336, JL1337, JL1338, JL1339, JL1340, JL1341, JL1342, JL1343, JL1344, JL1345, JL1346, JL1347, JL1348, JL1349, JL1350, JL1351, JL1352, JL1353, JL1354, JL1355, JL1356, JL1357, JL1358, JL1359, JL1360, JL1361, JL1362, JL1363, JL1364, JL1365, JL1366, JL1367, JL1368, JL1369, JL1370, JL1371, JL1372, JL1373, JL1374, JL1375, JL1376, JL1377, JL1378, JL1379, JL1380, JL1381, JL1382, JL1383, JL1384, JL1385, JL1386, JL1387, JL1388, JL1389, JL1390, JL1391, JL1392, JL1393, JL1394, JL1395, JL1396, JL1397, JL1398, JL1399, JL1400, JL1401, JL1402, JL1403, JL1404, JL1405, JL1406, JL1407, JL1408, JL1409, JL1410, JL1411, JL1412, JL1413, JL1414, JL1415, JL1416, JL1417, JL1418, JL1419, JL1420, JL1421, JL1422, JL1423, JL1424, JL1425, JL1426, JL1427, JL1428, JL1429, JL1430, JL1431, JL1432, JL1433, JL1434, JL1435, JL1436, JL1437, JL1438, JL1439, JL1440, JL1441, JL1442, JL1443, JL1444, JL1445, JL1446, JL1447, JL1448, JL1449, JL1450, JL1451, JL1452, JL1453, JL1454, JL1455, JL1456, JL1457, JL1458, JL1459, JL1460, JL1461, JL1462, JL1463, JL1464, JL1465, JL1466, JL1467, JL1468, JL1469, JL1470, JL1471, JL1472, JL1473, JL1474, JL1475, JL1476, JL1477, JL1478, JL1479, JL1480, JL1481, JL1482, JL1483, JL1484, JL1485, JL1486, JL1487, JL1488, JL1489, JL1490, JL1491, JL1492, JL1493, JL1494, JL1495, JL1496, JL1497, JL1498, JL1499, JL1500, JL1501, JL1502, JL1503, JL1504, JL1505, JL1506, JL1507, JL1508, JL1509, JL1510, JL1511, JL1512, JL1513, JL1514, JL1515, JL1516, JL1517, JL1518, JL1519, JL1520, JL1521, JL1522, JL1523, JL1524, JL1525, JL1526, JL1527, JL1528, JL1529, JL1530, JL1531, JL1532, JL1533, JL1534, JL1535, JL1536, JL1537, JL1538, JL1539, JL1540, JL1541, JL1542, JL1543, JL1544, JL1545, JL1546, JL1547, JL1548, JL1549, JL1550, JL1551, JL1552, JL1553, JL1554, JL1555, JL1556, JL1557, JL1558, JL1559, JL1560, JL1561, JL1562, JL1563, JL1564, JL1565, JL1566, JL1567, JL1568, JL1569, JL1570, JL1571, JL1572, JL1573, JL1574, JL1575, JL1576, JL1577, JL1578, JL1579, JL1580, JL1581, JL1582, JL1583, JL1584, JL1585, JL1586, JL1587, JL1588, JL1589, JL1590, JL1591, JL1592, JL1593, JL1594, JL1595, JL1596, JL1597, JL1598, JL1599, JL1600, JL1601, JL1602, JL1603, JL1604, JL1605, JL1606, JL1607, JL1608, JL1609, JL1610, JL1611, JL1612, JL1613, JL1614, JL1615, JL1616, JL1617, JL1618, JL1619, JL1620, JL1621, JL1622, JL1623, JL1624, JL1625, JL1626, JL1627, JL1628, JL1629, JL1630, JL1631, JL1632, JL1633, JL1634, JL1635, JL1636, JL1637, JL1638, JL1639, JL1640, JL1641, JL1642, JL1643, JL1644, JL1645, JL1646, JL1647, JL1648, JL1649, JL1650, JL1651, JL1652, JL1653, JL1654, JL1655, JL1656, JL1657, JL1658, JL1659, JL1660, JL1661, JL1662, JL1663, JL1664, JL1665, JL1666, JL1667, JL1668, JL1669, JL1670, JL1671, JL1672, JL1673, JL1674, JL1675, JL1676, JL1677, JL1678, JL1679, JL1680, JL1681, JL1682, JL1683, JL1684, JL1685, JL1686, JL1687, JL1688, JL1689, JL1690, JL1691, JL1692, JL1693, JL1694, JL1695, JL1696, JL1697, JL1698, JL1699, JL1700, JL1701, JL1702, JL1703, JL1704, JL1705, JL1706, JL1707, JL1708, JL1709, JL1710, JL1711, JL1712, JL1713								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022098196	Subestación	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO Spa	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2096	S/E SARCO	23969	S/E SARCO J1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo. Incluye equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1657, J1658, J1659, J1660, J1661, J1662, J1663, J1664, J1665, J1666, J1667, J1668, J1669, J1670, J1671, J1672, J1673, J1674, J1675, J1676, J1677, J1678, J1679, J1680, J1681, J1682, J1683, J1684, J1685, J1686, J1687, J1688, J1689, J1690, J1691, J1692, J1693, J1694, J1695, J1696, J1697, J1698, J1699, J1700, J1701, J1702, J1703, J1704, J1705, J1706, J1707, J1708, J1709, J1710, J1711, J1712, J1713, J1714, J1715, J1716, J1717, J1718, J1719, J1720, J1721, J1722, J1723, J1724, J1725, J1726, J1727, J1728, J1729, J1730, J1731, J1732, J1733, J1734, J1735, J1736, J1737, J1738, J1739, J1740, J1741, J1742, J1743, J1744, J1745, J1746, J1747, J1748, J1749, J1750, J1751, J1752, J1753, J1754, J1755, J1756, J1757, J1758, J1759, J1760, J1761, J1762, J1763, J1764, J1765, J1766, J1767, J1768, J1769, J1770, J1771, J1772, J1773, J1774, J1775, J1776, J1777, J1778, J1779, J1780, J1781, J1782, J1783, J1784, J1785, J1786, J1787, J1788, J1789, J1790, J1791, J1792, J1793, J1794, J1795, J1796, J1797, J1798, J1799, J1800, J1801, J1802, J1803, J1804, J1805, J1806, J1807, J1808, J1809, J1810, J1811, J1812, J1813, J1814, J1815, J1816, J1817, J1818, J1819, J1820, J1821, J1822, J1823, J1824, J1825, J1826, J1827, J1828, J1829, J1830, J1831, J1832, J1833, J1834, J1835, J1836, J1837, J1838, J1839, J1840, J1841, J1842, J1843, J1844, J1845, J1846, J1847, J1848, J1849, J1850, J1851, J1852, J1853, J1854, J1855, J1856, J1857, J1858, J1859, J1860, J1861, J1862, J1863, J1864, J1865, J1866, J1867, J1868, J1869, J1870, J1871, J1872, J1873, J1874, J1875, J1876, J1877, J1878, J1879, J1880, J1881, J1882, J1883, J1884, J1885, J1886, J1887, J1888, J1889, J1890, J1891, J1892, J1893, J1894, J1895, J1896, J1897, J1898, J1899, J1900, J1901, J1902, J1903, J1904, J1905, J1906, J1907, J1908, J1909, J1910, J1911, J1912, J1913, J1914, J1915, J1916, J1917, J1918, J1919, J1920, J1921, J1922, J1923, J1924, J1925, J1926, J1927, J1928, J1929, J1930, J1931, J1932, J1933, J1934, J1935, J1936, J1937, J1938, J1939, J1940, J1941, J1942, J1943, J1944, J1945, J1946, J1947, J1948, J1949, J1950, J1951, J1952, J1953, J1954, J1955, J1956, J1957, J1958, J1959, J1960, J1961, J1962, J1963, J1964, J1965, J1966, J1967, J1968, J1969, J1970, J1971, J1972, J1973, J1974, J1975, J1976, J1977, J1978, J1979, J1980, J1981, J1982, J1983, J1984, J1985, J1986, J1987, J1988, J1989, J1990, J1991, J1992, J1993, J1994, J1995, J1996, J1997, J1998, J1999, J2000, J2001, J2002, J2003, J2004, J2005, J2006, J2007, J2008, J2009, J2010, J2011, J2012, J2013, J2014, J2015, J2016, J2017, J2018, J2019, J2020, J2021, J2022, J2023, J2024, J2025, J2026, J2027, J2028, J2029, J2030, J2031, J2032, J2033, J2034, J2035, J2036, J2037, J2038, J2039, J2040, J2041, J2042, J2043, J2044, J2045, J2046, J2047, J2048, J2049, J2050, J2051, J2052, J2053, J2054, J2055, J2056, J2057, J2058, J2059, J2060, J2061, J2062, J2063, J2064, J2065, J2066, J2067, J2068, J2069, J2070, J2071, J2072, J2073, J2074, J2075, J2076, J2077, J2078, J2079, J2080, J2081, J2082, J2083, J2084, J2085, J2086, J2087, J2088, J2089, J2090, J2091, J2092, J2093, J2094, J2095, J2096, J2097, J2098, J2099, J2100, J2101, J2102, J2103, J2104, J2105, J2106, J2107, J2108, J2109, J2110, J2111, J2112, J2113, J2114, J2115, J2116, J2117, J2118, J2119, J2120, J2121, J2122, J2123, J2124, J2125, J2126, J2127, J2128, J2129, J2130, J2131, J2132, J2133, J2134, J2135, J2								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 249
 Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022099606	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHARARAL	2820	S/E CHARARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 1186 se solicita No reconectar interruptor S211 en S/E Chararal por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022099666	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea y barra en S/E Diego de Almagro. Trabajo realizado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutará en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea y barra en S/E Diego de Almagro. Trabajo realizado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101738	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2609	S/E NOGALES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Aes Chile por trabajos programados en sus instalaciones (lavado de aislación).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas circ. 1 o 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de empresa Aes Chile por trabajos programados en sus instalaciones (lavado de aislación). Restricciones: No Reconectar interruptores de L220 kV Nogales - Ventanas circ. 1 y 2 instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas circ. 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101783	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2607	S/E NOGALES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Aes Chile por trabajos programados en sus instalaciones (lavado de aislación).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas circ. 1 o 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de empresa Aes Chile por trabajos programados en sus instalaciones (lavado de aislación). Restricciones: No Reconectar interruptores de L220 kV Nogales - Ventanas circ. 1 y 2 instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas circ. 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101977	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SRP en relés de paños J2, J3, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Interrupción señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101984	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SRP en relés de paños J1, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Interrupción señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100470	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22875 22876 22877 22878 22879 22880 22881 22882 24247 24248	S/E PARINACOTA CE1 S/E PARINACOTA CE2 S/E PARINACOTA CT1 S/E PARINACOTA J71 S/E PARINACOTA B2 S/E PARINACOTA B1 S/E PARINACOTA BT1 S/E PARINACOTA B3 S/E PARINACOTA IS S/E PARINACOTA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y modificación de configuración para integración de paños S21R y S21S. Simulación de estados, inyección de variables secundarias para simulación de comandos de paños S21R y S21S, hasta salida de controladores y protecciones. Intervención de controladores SIEMENS GAOES y SIEMENS 750SE, para lo cual se necesita dejar el local en sala y paño todos los equipos indicados.	Riesgo bajo controlado, se contra se perderá comunicación al momento del inicio de la remota.	PF 08112 registro interno 378.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100498	Subestacion	Ejecución Exitosa	Diego de Almagro TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23437 23438 23440 23441	S/E ILLAPA J8 S/E ILLAPA J9 S/E ILLAPA J11 S/E ILLAPA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Eletrans, Lavado de Aislación en Subestación Carretera Pinto.	Riesgo declarado por Eletrans.	Finjo a una operación automática. Celso se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100548	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A9 S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Roco y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 818 se solicita: No reconectar interruptores S2A8, S2A9, S2A11, S2A12, S2A14 y S2A15 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2A7 de S/E Paine. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Maitas y No reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Maitas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100558	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL J1	Roco y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 823, se solicita No reconectar interruptor S211 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100824	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23600 23601 23603 23604	S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J5 S/E PUNTA SIERRA J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2, estructuras 1978 a 243A. Solicita a Punta Sierra inhabilitar reconectadores (TR) de S211, S213, S215, S216	Riesgo bajo, solicitado por Transelec	Trabajo solicitado y coordinado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 249
 Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	SubEstación	ID(j)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2022100831	Subestacion	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2359 S/E PUNTA SIERRA J1 2360 S/E PUNTA SIERRA J2 2362 S/E PUNTA SIERRA J4 2363 S/E PUNTA SIERRA J5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalines próximos a circuitos energizados N°1 y 2, Punta Sierra-La Cebada, estructuras 244 a 272. Inspección completa estructura 244 a 259. Solicita a S/E Punta Sierra inhibir reconexiones (78) de S211, S212, S214, S215.	Riesgo bajo. Asumido por Transeléc, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transeléc	No tiene consumo afectado		ninguno				21-11-22 08:00
2022101002	Subestacion	Ejecución Extensa	CÉLULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	3441 ARAUCO MAPA 15/220KV 200MVA T8 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio Transformador T8 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de maniobra aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realiza según protocolo y guía de maniobra aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Puesta en servicio Transformador T8 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de maniobra aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	
2022101224	Subestacion	Ejecución Extensa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29950 S/E LA POLVORA H4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere operaciones de desconexión del Palo H4 por Trabajos de Limpieza Manual de Aisladores de Circuito 110 kV N°1 Agua Santa - La Polvora.	Riesgo declarado por Chilquinta.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	
2022101296	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	bateria otros: bateria		Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Reemplazo de bancos de baterías 1 de 125 y 48 VCC en SE Colbun.	Riesgo bajo, se trabajará en instalaciones desconectadas.	Se requiere desconectar los bancos de baterías N°1 de 125 y 48VCC, para esto los SSAA quedarán tomados del banco de baterías N°2. Trabajo con suspensión diaria y normalización de Banco Baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	
2022101299	Subestacion	Ejecución Extensa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29951 S/E LA POLVORA H3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere restricción de no reconectar del Palo H3 del Circuito 110 kV N°2 Agua Santa - La Polvora por ocasión de Trabajos de Limpieza Manual de Aisladores de Circuito 110 kV N°1 Agua Santa - La Polvora.	Riesgo declarado por Chilquinta.	Frente a una operación automática, el operador se comunicará con el CEN para normalización de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	
2022101307	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	bateria otros: bateria		Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Reemplazo de bancos de baterías 2 de 125 y 48 VCC en SE Colbun.	Riesgo bajo, se trabajará en instalaciones desconectadas.	Se requiere desconectar los bancos de baterías N°2 de 125 y 48VCC, para esto los SSAA quedarán tomados del banco de baterías N°1. Trabajo con suspensión diaria y normalización de Bancos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	
2022101612	Subestacion	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64 S/E VENTANAS H51 65 S/E VENTANAS H52 66 S/E VENTANAS H9 72 S/E VENTANAS H14 81 S/E VENTANAS H1P 82 S/E VENTANAS H6 29285 S/E VENTANAS 12752 S/E VENTANAS H11 12753 S/E VENTANAS H9P-C 12759 S/E VENTANAS H1A 12760 S/E VENTANAS H13B 12761 S/E VENTANAS H13A 12762 S/E VENTANAS H12B 12763 S/E VENTANAS H1 24692 S/E VENTANAS H1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación de paños 110 kV con sistema energizado. En caso de operación automática se solicita No reconectar interruptores: S2H1, S2H6, S2H7, S2HTA, S2HTB, S2H1L, S2H1S, S2H2, S2HT2A, S2HT2B, S2H6.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura. Realiza lavado de aislación de paños 110 kV con sistema energizado. En caso de operación automática se solicita No reconectar interruptores: S2H1, S2H6, S2H7, S2HTA, S2HTB, S2H1L, S2H1S, S2H2, S2HT2A, S2HT2B, S2H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00		
2022101665	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993 S/E LAS ARAÑAS E1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, Area Distribución, de acuerdo a S00-13300, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática y Precaución No Reconectar S21, Gral. 23kV de T1 y unico alimentador SUPERPULLO. Lo anterior por faenas cercanas en redes de Distribución.	Riesgo bajo, controlado en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00		
2022101777	Subestacion	Ejecución Extensa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	491	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347 S/E DOÑA CARMEN J1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Nogales - Los Vilos. Trabajos realizados por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de tensiones menores.	Lavado de aislación LT 220 kV Nogales - Los Vilos. Trabajos realizados por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	
2022101841	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYDO	telecom nizacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de abscionarios SLRP en relés de paños 878, J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J10, J5. (Inicialización relés Synrotec 4 y relés 878) Generación manual de oscilografía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 2913.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo condiciones respectivas.	Intermitencia señales en SCADA sociales de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	
2022101874	Subestacion	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NOGNER	2204 BA S/E NOGNER 13.8KV NTD1 2205 BA S/E NOGNER 13.8KV NTD2 2206 BA S/E NOGNER 220KV BP1 2207 BA S/E NOGNER 220KV BP2 2208 BA S/E NOGNER 5.5KV 2597 BA S/E NOGNER SKV B1 2598 BA S/E NOGNER SKV B2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Nogner	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Nogner: Señalizar y Reconexión F/S S211 y S212, S/E Cruco: Señalizar y Reconexión F/S S212 y S213, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S211 S212 - S2171 - S2172, S/E Bamilles: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022101987	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	telecomunicación	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños 87B1, 87B2, J1, J2, J3, J4, J5, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1657, J1658, J1659, J1660, J1661, J1662, J1663, J1664, J1665, J1666, J1667, J1668, J1669, J1670, J1671, J1672, J1673, J1674, J1675, J1676, J1677, J1678, J1679, J1680, J1681, J1682, J1683, J1684, J1685, J1686, J1687, J1688, J1689, J1690, J1691, J1692, J1693, J1694, J1695, J1696, J1697, J1698, J1699, J1700, J1701, J1702, J1703, J1704, J1705, J1706, J1707, J1708, J1709, J1710, J1711, J1712, J1713, J1714, J1715, J1716, J1717, J1718, J1719, J1720, J1721, J1722, J1723, J1724, J1725, J1726, J1727, J1728, J1729, J1730, J1731, J1732, J1733, J1734, J1735, J1736, J1737, J1738, J1739, J1740, J1741, J1742, J1743, J1744, J1745, J1746, J1747, J1748, J1749, J1750, J1751, J1752, J1753, J1754, J1755, J1756, J1757, J1758, J1759, J1760, J1761, J1762, J1763, J1764, J1765, J1766, J1767, J1768, J1769, J1770, J1771, J1772, J1773, J1774, J1775, J1776, J1777, J1778, J1779, J1780, J1781, J1782, J1783, J1784, J1785, J1786, J1787, J1788, J1789, J1790, J1791, J1792, J1793, J1794, J1795, J1796, J1797, J1798, J1799, J1800, J1801, J1802, J1803, J1804, J1805, J1806, J1807, J1808, J1809, J1810, J1811, J1812, J1813, J1814, J1815, J1816, J1817, J1818, J1819, J1820, J1821, J1822, J1823, J1824, J1825, J1826, J1827, J1828, J1829, J1830, J1831, J1832, J1833, J1834, J1835, J1836, J1837, J1838, J1839, J1840, J1841, J1842, J1843, J1844, J1845, J1846, J1847, J1848, J1849, J1850, J1851, J1852, J1853, J1854, J1855, J1856, J1857, J1858, J1859, J1860, J1861, J1862, J1863, J1864, J1865, J1866, J1867, J1868, J1869, J1870, J1871, J1872, J1873, J1874, J1875, J1876, J1877, J1878, J1879, J1880, J1881, J1882, J1883, J1884, J1885, J1886, J1887, J1888, J1889, J1890, J1891, J1892, J1893, J1894, J1895, J1896, J1897, J1898, J1899, J1900, J1901, J1902, J1903, J1904, J1905, J1906, J1907, J1908, J1909, J1910, J1911, J1912, J1913, J1914, J1915, J1916, J1917, J1918, J1919, J1920, J1921, J1922, J1923, J1924, J1925, J1926, J1927, J1928, J1929, J1930, J1931, J1932, J1933, J1934, J1935, J1936, J1937, J1938, J1939, J1940, J1941, J1942, J1943, J1944, J1945, J1946, J1947, J1948, J1949, J1950, J1951, J1952, J1953, J1954, J1955, J1956, J1957, J1958, J1959, J1960, J1961, J1962, J1963, J1964, J1965, J1966, J1967, J1968, J1969, J1970, J1971, J1972, J1973, J1974, J1975, J1976, J1977, J1978, J1979, J1980, J1981, J1982, J1983, J1984, J1985, J1986, J1987, J1988, J1989, J1990, J1991, J1992, J1993, J1994, J1995, J1996, J1997, J1998, J1999, J2000, J2001, J2002, J2003, J2004, J2005, J2006, J2007, J2008, J2009, J2010, J2011, J2012, J2013, J2014, J2015, J2016, J2017, J2018, J2019, J2020, J2021, J2022, J2023, J2024, J2025, J2026, J2027, J2028, J2029, J2030, J2031, J2032, J2033, J2034, J2035, J2036, J2037, J2038, J2039, J2040, J2041, J2042, J2043, J2044, J2045, J2046, J2047, J2048, J2049, J2050, J2051, J2052, J2053, J2054, J2055, J2056, J2057, J2058, J2059, J2060, J2061, J2062, J2063, J2064, J2065, J2066, J2067, J2068, J2069, J2070, J2071, J2072, J2073, J2074, J2075, J2076, J2077, J2078, J2079, J2080, J2081, J2082, J2083, J2084, J2085, J2086, J2087, J2088, J2089, J2090, J2091, J2092, J2093, J2094, J2095, J2096, J2097, J2098, J2099, J2100, J2101, J2102, J2103, J2104, J2105, J2106, J2107, J2108, J2109, J2110, J2111, J2112, J2113, J2114, J2115, J2116, J2117, J2118, J2119, J2120, J2121, J2122, J2123, J2124, J2125, J2126, J2127, J2128, J2129, J2130, J2131, J2132, J2133, J2134, J2135, J213								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-13-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022102386	Subestación	Ejecución Entosa	AR PUEBLICHE SUR SPA [En_Revisión]	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUEBLICHE SUR [EN_REVISION]	30141 S/E PUEBLICHE SUR J71 [EN_REVISION] 30461 S/E PUEBLICHE SUR F71 [EN_REVISION] 30462 S/E PUEBLICHE SUR FT11 [EN_REVISION] 30463 S/E PUEBLICHE SUR FT21 [EN_REVISION] 30464 S/E PUEBLICHE SUR F1 [EN_REVISION] 30465 S/E PUEBLICHE SUR F2 [EN_REVISION] 30466 S/E PUEBLICHE SUR F3 [EN_REVISION] 30467 S/E PUEBLICHE SUR F4 [EN_REVISION] 30468 S/E PUEBLICHE SUR F5 [EN_REVISION] 30469 S/E PUEBLICHE SUR F6 [EN_REVISION] 30470 S/E PUEBLICHE SUR F7 [EN_REVISION] 30471 S/E PUEBLICHE SUR F8 [EN_REVISION] 30472 S/E PUEBLICHE SUR F9 [EN_REVISION] 30473 S/E PUEBLICHE SUR FSA1 [EN_REVISION] 30474 S/E PUEBLICHE SUR FZ1 [EN_REVISION] 30475 S/E PUEBLICHE SUR FBC1 [EN_REVISION] 30476 S/E PUEBLICHE SUR FSA2 [EN_REVISION] 30477 S/E PUEBLICHE SUR FZ2 [EN_REVISION] 30478 S/E PUEBLICHE SUR FBC2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de ensayo de protecciones haciendo uso de equipo simulador Omicron. Comprobar la matriz de disparo de las protecciones y circuitos de disparo hasta los interruptores de poder efectuando pruebas efectivas de disparos por funciones de protecciones. Verificar los circuitos secundario de corrientes y tensiones desde los equipos primarios de transformación de medidas (TC y TPA) hacia los equipos de control, protecciones y medidas, mediante inyecciones primarias y/o secundarias de corrientes y tensiones. Condiciones requeridas: Alberto S271, B071.1, B071.2, C3711, B0E11.1, C3E11.3	Pruebas de ensayo de protecciones haciendo uso de equipo simulador Omicron. Comprobar la matriz de disparo de las protecciones y circuitos de disparos hasta los interruptores de poder efectuando pruebas efectivas de disparos por funciones de protecciones. Verificar los circuitos secundarios de corrientes y tensiones desde los equipos primarios de transformación de medidas (TC y TPA) hacia los equipos de control, protecciones y medidas, mediante inyecciones primarias y/o secundarias de corrientes y tensiones. Condiciones requeridas: Alberto S271, B071.1, B071.2, C3711, B0E11.1, C3E11.3	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00			
2022101916	Subestación	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	493	S/E MALLADO NUEVA	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación Malloa, estos trabajos contempla la instalación de monitor raqueable y RTU SEL AXION, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local).	Nivel de riesgo medio, trabajos ajustado a procedimiento.	Por el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación Malloa, se considera la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores S281, S282, S283, S286, S287, S288, S28A, S2AT1 y S2AT2.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
2022101897	Subestación	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación Rancagua, estos trabajos contempla la instalación de monitor raqueable y RTU SEL AXION, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local).	Nivel de riesgo medio, comunicación intermitente menor a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores S283, S28A, S285 y S286.	Por el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación Rancagua, se considera la pérdida de comunicación intermitente menor a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores S283, S28A, S285 y S286.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
2022102811	Subestación	Ejecución Entosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	2291	S/E HUALQUI	30004 S/E HUALQUI.9 30005 S/E HUALQUI.8		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec, por reparación definitiva de la L 220 KV Huaiqui Lagunillas, quienes realizarán trabajos de pre armado, montaje de estructuras, giro, acciones y toque para torres número 176 y 177, se requiere la prestación de no reconectar los interruptores S228 y S229 de S/E Huaiqui.	A controlar por Transeltec.	Trabajos efectuados por Transeltec.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
2022101872	Subestación	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	372	S/E LATORRE	NO Aplica NO Aplica		Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas SITR de las alarmas de SCADA asociadas al Transformador T1 de S/E Latorre.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados en sala de comando.	Se realizaran pruebas SITR de las alarmas de SCADA asociadas al Transformador T1 de S/E Latorre.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
2022101276	Subestación	Ejecución Entosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELÉCTRICA TRANSEMELSA.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	2234 BA S/E PARINACOTA 220KV BPA 2887 BA S/E PARINACOTA 220KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueada (BTR) protección Diferencial de Barra 220 kv de S/E Parinacota para realizar tareas Comisionamiento de paños 07 y 15 en S/E Parinacota, que considera Cambio de dirección de cliente (DNT) y de dirección IP de puerta de enlace para reponer a SCADA TTEIBA en controladores, protecciones y medidores de facturación, verificación de funcionamiento, simulación de estados, alarmas e inyección de analógicos relacionados a paños S2J8 y S2J5, desde y hacia SCADA externa. Envío de comandos desde SCADA hasta salida de controladores y protecciones.	Riesgo bajo y controlado debido que se realizará el bloqueo de Trip asociado a Diferencial de Barra 220 KV en S/E Parinacota.	Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar dentro de la jornada y periodo indicado en SO. Se Bloqueará B7B y B7C para verificación de corrientes para verificación de medidas análogos y vías de trip. IPT 69125 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
2022102041	Subestación	Ejecución Entosa	COMPañÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	330 POZO ALMONTE 220V115/13.8 KV N°5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Engie se necesita desconectar el transformador ATRS para revisar una fuga de aceite de TTCC 220 kv paño JTS en S/E Pozo Almonte. Condiciones operacionales requeridas en S/E Pozo Almonte: Abierto B9H5, B9H3-1, B9H3-2, S2H3, S2HT3; Abierto y a disposición de jefe de faena (S2J7S); Abierto y a disposición del jefe de faena (S2J7S); Abierto y bloqueado B9 JTS-1, B9 JTS-2, B9 JTS-3, B9 HTS-1, B9 HTS-2; Cerrado (S2H2, B9H2-1, B9H2-2).	El riesgo es bajo dado que se trabajara con las instalaciones desenergizadas. Condiciones operacionales requeridas en S/E Pozo Almonte: Abierto B9H5, B9H3-1, B9H3-2, S2H3, S2HT3; Abierto y a disposición del jefe de faena (S2J7S); Abierto y bloqueado B9 JTS-1, B9 JTS-2, B9 JTS-3, B9 HTS-1, B9 HTS-2; Cerrado (S2H2, B9H2-1, B9H2-2).	A solicitud de Engie se necesita desconectar el transformador ATRS para revisar una fuga de aceite de TTCC 220 kv paño JTS en S/E Pozo Almonte. Condiciones operacionales requeridas en S/E Pozo Almonte: Abierto B9H5, B9H3-1, B9H3-2, S2H3, S2HT3; Abierto y a disposición del jefe de faena (S2J7S); Abierto y bloqueado B9 JTS-1, B9 JTS-2, B9 JTS-3, B9 HTS-1, B9 HTS-2; No hay interrupción de suministro a Cerro Colorado dado que se cerrará el paño H2.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	300	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022101620	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 26107 31156	S/E LOS MAQUIS J9 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J10 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J9/J10 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Tercera Región Solar, proyecto (cerca Los Andes) NUP 415, se requiere intervenir gabinetes de control de Paños J9 y J10 (Paño GIS - desconectados F.5), para realizar los trabajos de: 1. Ejecución de Retiro de protecciones de transformador AB8 RETEJO por Protecciones Siemens 7S187 (L1) y 7S487 (J2) del paño J9/J10. 2. Ejecución de Precomisamiento y protocolos de control del controlador 8M085 del paño J9/J10. 3. Ejecución de Precomisamiento y protocolos de protecciones Siemens 7S187(L1) y 7S487 (J2) del paño J9/J10.	Riesgos bajo, trabajos de mantenimiento de unidades de barra de protección diferencial de barras AB8 PERIOD. Considerar que al insertar el block de pruebas las funciones que se bloquean son: 87B, 50BF, 21, 67, 67N, 87T, 5 0, 50N, 51, 51N. Antes de insertar los blocks de pruebas en Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), SE Ongo de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J2, J4, J21, J73, J74 Paño autotransformadores ATR 3 y 4, J6, J8, J75, J76 CTR de barras y líneas.	1. Protecciones AB8 RTT del sistema 1 y sistema 2, Paño J9/J10, los siguientes bloques de pruebas: 8P01/51, 8P02/51, 8P03/51 y 8P04/51 y 8P01/52, 8P02/52, 8P03/52, 8P04/52. Se verifica que al insertar los blocks de pruebas de las unidades de barra de protección diferencial de barras AB8 PERIOD. Considerar que al insertar el block de pruebas las funciones que se bloquean son: 87B, 50BF, 21, 67, 67N, 87T, 5 0, 50N, 51, 51N. Antes de insertar los blocks de pruebas en Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), SE Ongo de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J2, J4, J21, J73, J74 Paño autotransformadores ATR 3 y 4, J6, J8, J75, J76 CTR de barras y líneas. Restricciones: Subestación D, Almagro, S211 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D, Almagro, S211 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D, Almagro, S214 con bloqueo a la recomen inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00
202209113	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BFI-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BFI-2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J2, J4, J21, J73, J74 Paño autotransformadores ATR 3 y 4, J6, J8, J75, J76 CTR de barras y líneas.	Bajo	Subestación D, Almagro, S211 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D, Almagro, S211 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D, Almagro, S214 con bloqueo a la recomen inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00	
2022101143	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	356 358 30280	S/E CERRO CALERA HT1 S/E CERRO CALERA BT1 S/E CERRO CALERA HT1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cambio de IP en relés AB8 RETEJO RETEJO RETEJO asociados a paños CT1-BT1-HT1 de Autotransformador 110/66 kV. Todo para agregar los relés a la red de comunicaciones de Celco. Se realiza un paño a la vez.	Riesgo de operación de paño al momento de intervenir los sistemas, se mitiga insertando un block de Pruebas.	Frente a una reconexión automática, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño. Se realiza la inserción de Block de Pruebas por 2 minutos, mientras dura el retiro del sistema del relé.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00	
2022097849	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	29063 29064 29066 29067 29069 29070	S/E ALGARROBAL J2 S/E ALGARROBAL J3 S/E ALGARROBAL J5 S/E ALGARROBAL J6 S/E ALGARROBAL J8 S/E ALGARROBAL J9		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Matencillo, barra 220 kV, secciones 1 y 2, solicitada por Transelec norte, mediante S206 4688.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No reconectar: S212, S215, S216, S219 y S236.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00	
2022100997	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22693	S/E LAGUNAS J6		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Pruebas efectivas de estado y alarmas propias de inyecciones secundarias en sistema 1 y 2 de protecciones J6.	Bajo	SCADA Local SE Laguna o Paño Línea L106, LAG-Tarapaca 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo Bajo Bloqueos del jelle de fianza. Laguna, Protección: S1 paño IS Bloqueo Permanecerá inmovilizada durante	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00	
2022100801	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC REEMPLAZO DE CIRCUITOS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. Tramo E285 E285: Inspección de estructura completa, menos tructas y escalines CL. Tramo E286 E302: Inspección de estructura completa. Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar S212 y S214.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con sectores 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	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00	
2022090428	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Engie se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores S218 y S219 en S/E TEN en caso de actuación de las protecciones asociadas al transformador Principal SUT 220 KV 442 MVA.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S218 y S219 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de Engie.	Trabajos de lavado de Aislación transformador Principal SUT 220 KV 442 MVA.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2022101050	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Interno	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará la revisión de circuitos de corrientes en caja de resumen para el paño H4, modificación de circuitos antibombeo en interruptor 110 KV (S2H4)	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará la revisión de circuitos de corrientes en caja de resumen para el paño H4, modificación de circuitos antibombeo en interruptor 110 KV (S2H4)	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022101105	Subestacion	Ejecución Entosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17308 17309 23541 23542 23543	S/E CARRERA PINTO J5 S/E CARRERA PINTO J13 S/E CARRERA PINTO J14 S/E CARRERA PINTO J15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE Carrera Pinto en paños J5 ,J6, J13, J14 y J15. Agua a presión pitón manual.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Trabajo con subestación energizada. Ejecución no reconectar en J5, J6, J13, J14 y J15.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022101128	Subestacion	Ejecución Entosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalines en estructuras circuitos 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S219, S235 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo bajo ya se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de crucetas y pernos escalines en estructuras circuitos 1 y 2 de LT 220KV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S219, S235 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022099751	Subestacion	Ejecución Entosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23431 23432	S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec, Lavado de Aislación en Paños en Subestación Diego de Almagro.	Riesgo declarado por Translec.	Frente a una operación automática, Celso se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022100273	Subestacion	Ejecución Entosa	CHUNGUNDO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	16723 16724	S/E CENTRAL QUILAPLUN J1 S/E CENTRAL QUILAPLUN J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con línea energizada mediante la aplicación de agua desmineralizada aplicada a presión en los aisladores de las torres N° 09, 10 y 11 Los Maquis - El Llano - Quilapllun y Circuito 220 KV N°2 Los Maquis - Quilapllun.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	A solicitud de la empresa CELED deshabilitar funcionamiento Automática en S211 y S212 de S/E Quilapllun.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022100593	Subestacion	Ejecución Entosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272 INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 256. (No considera crucetas ni escalines). Condiciones requeridas: SE la Cebada Señalar y no reconectar S211 y S212.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terrenos en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizan trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022101052	Subestacion	Ejecución Entosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4716	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por trabajo de revisión de circuitos de corrientes y antibombeo en paño H4 en S/E Nva Panquehue, requiere desconexión paño H1 en S/E San Rafael. Coordina con SD 2022101050.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Por trabajos de revisión de circuitos de corrientes y antibombeo en paño H4 en S/E Nva Panquehue, requiere desconexión paño H1 en S/E San Rafael. Coordina con SD 2022101050.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022100519	Subestacion	Ejecución Entosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	356 358	S/E CERRO CALERA HT1 S/E CERRO CALERA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de gabinetes de paño en Subestación Cerro Calera. Mantenimiento por ovidio y falta de sellos en gabinetes de Paño de Alta Tensión.	Riesgo de operación de paño al momento de realizar la limpieza para normalización de paño.	Frente a una operación automática, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022100217	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22693	S/E LAGUNAS J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 2624. Bloqueo de protecciones BU 878, y S1 y S2 de paño J6 de forma alternada para pruebas de señales con nuevo interruptor S216.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2624. Bloqueo de protecciones BU 878, y S1 y S2 de paño J6 de forma alternada para pruebas de señales con nuevo interruptor S216. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paño Línea LUG, LAG, Tangas 2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Banca Lagunas, Protección S1 paño J6 Bloqueado Se bloqueará de forma alternada entre S1 y S2	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022100943	Subestacion	Ejecución Entosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 26107	S/E LOS MAQUIS J9 (EN_REVISION) S/E LOS MAQUIS J10 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor entre gabinete de control de bahías G15 de los paños J9 y J10 de S/E Los Maquis, Trabajos de tendido de conductor por la conexión de nuevo medidor. Los trabajos se ejecutarán con la subestación en servicio.	Riesgo: Operación de interruptores asociado a barra de 220KV. Mitigación: Se delimitará y señalizará el área de trabajo y los gabinetes a intervenir.	Proyecto de habilitación de paño hacia S/E Miseta Los Andes, NUP 415.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22	08:00
2022102273	Subestacion	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	2092 2093 2098 2099 2091	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Escondida.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: S221, S222, S223, S227L, S227R, S227S, S227T, S227U, S227V, S227W, S227X, S227Y, S227Z, S228, S228A, S228B, S228C, S228D, S228E, S228F, S228G, S228H, S228I, S228J, S228K, S228L, S228M, S228N, S228O, S228P, S228Q, S228R, S228S, S228T, S228U, S228V, S228W, S228X, S228Y, S228Z, S229, S229A, S229B, S229C, S229D, S229E, S229F, S229G, S229H, S229I, S229J, S229K, S229L, S229M, S229N, S229O, S229P, S229Q, S229R, S229S, S229T, S229U, S229V, S229W, S229X, S229Y, S229Z, S230, S230A, S230B, S230C, S230D, S230E, S230F, S230G, S230H, S230I, S230J, S230K, S230L, S230M, S230N, S230O, S230P, S230Q, S230R, S230S, S230T, S230U, S230V, S230W, S230X, S230Y, S230Z, S231, S231A, S231B, S231C, S231D, S231E, S231F, S231G, S231H, S231I, S231J, S231K, S231L, S231M, S231N, S231O, S231P, S231Q, S231R, S231S, S231T, S231U, S231V, S231W, S231X, S231Y, S231Z, S232, S232A, S232B, S232C, S232D, S232E, S232F, S232G, S232H, S232I, S232J, S232K, S232L, S232M, S232N, S232O, S232P, S232Q, S232R, S232S, S232T, S232U, S232V, S232W, S232X, S232Y, S232Z, S233, S233A, S233B, S233C, S233D, S233E, S233F, S233G, S233H, S233I, S233J, S233K, S233L, S233M, S233N, S233O, S233P, S233Q, S233R, S233S, S233T, S233U, S233V, S233W, S233X, S233Y, S233Z, S234, S234A, S234B, S234C, S234D, S234E, S234F, S234G, S234H, S234I, S234J, S234K, S234L, S234M, S234N, S234O, S234P, S234Q, S234R, S234S, S234T, S234U, S234V, S234W, S234X, S234Y, S234Z, S235, S235A, S235B, S235C, S235D, S235E, S235F, S235G, S235H, S235I, S235J, S235K, S235L, S235M, S235N, S235O, S235P, S235Q, S235R, S235S, S235T, S235U, S235V, S235W, S235X, S235Y, S235Z, S236, S236A, S236B, S236C, S236D, S236E, S236F, S236G, S236H, S236I, S236J, S236K, S236L, S236M, S236N, S236O, S236P, S236Q, S236R, S236S, S236T, S236U, S236V, S236W, S236X, S236Y, S236Z, S237, S237A, S237B, S237C, S237D, S237E, S237F, S237G, S237H, S237I, S237J, S237K, S237L, S237M, S237N, S237O, S237P, S237Q, S237R, S237S, S237T, S237U, S237V, S237W, S237X, S237Y, S237Z, S238, S238A, S238B, S238C, S238D, S238E, S238F, S238G, S238H, S238I, S238J, S238K, S238L, S238M, S238N, S238O, S238P, S238Q, S238R, S238S, S238T, S238U, S238V, S238W, S238X, S238Y, S238Z, S239, S239A, S239B, S239C, S239D, S239E, S239F, S239G, S239H, S239I, S239J, S239K, S239L, S239M, S239N, S239O, S239P, S239Q, S239R, S239S, S239T, S239U, S239V, S239W, S239X, S239Y, S239Z, S240, S240A, S240B, S240C, S240D, S240E, S240F, S240G, S240H, S240I, S240J, S240K, S240L, S240M, S240N, S240O, S240P, S240Q, S240R, S240S, S240T, S240U, S240V, S240W, S240X, S240Y, S240Z, S241, S241A, S241B, S241C, S241D, S241E, S241F, S241G, S241H, S241I, S241J, S241K, S241L, S241M, S241N, S241O, S241P, S241Q, S241R, S241S, S241T, S241U, S241V, S241W, S241X, S241Y, S241Z, S242, S242A, S242B, S242C, S242D, S242E, S242F, S242G, S242H, S242I, S242J, S242K, S242L, S242M, S242N, S242O, S242P, S242Q, S242R, S242S, S242T, S242U, S242V, S242W, S242X, S242Y, S242Z, S243, S243A, S243B, S243C, S243D, S243E, S243F, S243G, S243H, S243I, S243J, S243K, S243L, S243M, S243N, S243O, S243P, S243Q, S243R, S243S, S243T, S243U, S243V, S243W, S243X, S243Y, S243Z, S244, S244A, S244B, S244C, S244D, S244E, S244F, S244G, S244H, S244I, S244J, S244K, S244L, S244M, S244N, S244O, S244P, S244Q, S244R, S244S, S244T, S244U, S244V, S244W, S244X, S244Y, S244Z, S245, S245A, S245B, S245C, S245D, S245E, S245F, S245G, S245H, S245I, S245J, S245K, S245L, S245M, S245N, S245O, S245P, S245Q, S245R, S245S, S245T, S245U, S245V, S245W, S245X, S245Y, S245Z, S246, S246A, S246B, S246C, S246D, S246E, S246F, S246G, S246H, S246I, S246J, S246K, S246L, S246M, S246N, S246O, S246P, S246Q, S246R, S246S, S246T, S246U, S246V, S246W, S246X, S246Y, S246Z, S247, S247A, S247B, S247C, S247D, S247E, S247F, S247G, S247H, S247I, S247J, S247K, S247L, S247M, S247N, S247O, S247P, S247Q, S247R, S247S, S247T, S247U, S247V, S247W, S247X, S247Y, S247Z, S248, S248A, S248B, S248C, S248D, S248E, S248F, S248G, S248H, S248I, S248J, S248K, S248L, S248M, S248N, S248O, S248P, S248Q, S248R, S248S, S248T, S248U, S248V, S248W, S248X, S248Y, S248Z, S249, S249A, S249B, S249C, S249D, S249E, S249F, S249G, S249H, S249I, S249J, S249K, S249L, S249M, S249N, S249O, S249P, S249Q, S249R, S249S, S249T, S249U, S249V, S249W, S249X, S249Y, S249Z, S250, S250A, S250B, S250C, S250D, S250E, S250F, S250G, S250H, S250I, S250J, S250K, S250L, S250M, S250N, S250O, S250P, S250Q, S250R, S250S, S250T, S250U, S250V, S250W, S250X, S250Y, S250Z, S251, S251A, S251B, S251C, S251D, S251E, S251F, S251G, S251H, S251I, S251J, S251K, S251L, S251M, S251N, S251O, S251P, S251Q, S251R, S251S, S251T, S251U, S251V, S251W, S251X, S251Y, S251Z, S252, S252A, S252B, S252C, S252D, S252E, S252F, S252G, S252H, S252I, S252J, S252K, S252L, S252M, S252N, S252O, S252P, S252Q, S252R, S252S, S252T, S252U, S252V, S252W, S252X, S252Y, S252Z, S253, S253A, S253B, S253C, S253D, S253E, S253F, S253G, S253H, S253I, S253J, S253K, S253L, S253M, S253N, S253O, S253P, S253Q, S253R, S253S, S253T, S253U, S253V, S253W, S253X, S253Y, S253Z, S254, S254A, S254B, S254C, S254D, S254E, S254F, S254G, S254H, S254I, S254J, S254K, S254L, S254M, S254N, S254O, S254P, S254Q, S254R, S254S, S254T, S254U, S254V, S254W, S254X, S254Y, S254Z, S255, S255A, S255B, S255C, S255D, S255E, S255F, S255G, S255H, S255I, S255J, S255K, S255L, S255M, S255N, S255O, S255P, S255Q, S255R, S255S, S255T, S255U, S255V, S255W, S255X, S255Y, S255Z, S256, S256A, S256B, S256C, S256D, S256E, S256F, S256G, S256H, S256I, S256J, S256K, S256L, S256M, S256N, S256O, S256P, S256Q, S256R, S256S, S256T, S256U, S256V, S256W, S256X, S256Y, S256Z, S257, S257A, S257B, S257C, S257D, S257E, S257F, S257G, S257H, S257I, S257J, S257K, S257L, S257M, S257N, S257O, S257P, S257Q, S257R, S257S, S257T, S257U, S257V, S257W, S257X, S257Y, S257Z, S258, S258A, S258B, S258C, S258D, S258E, S258F, S258G, S258H, S258I, S258J, S258K, S258L, S258M, S258N, S258O, S258P, S258Q, S258R, S258S, S258T, S258U, S258V, S258W, S258X, S258Y, S258Z, S259, S259A, S259B, S259C, S259D, S259E, S259F, S259G, S259H, S259I, S259J, S259K, S259L, S259M, S259N, S259O, S259P, S259Q, S259R, S259S, S259T, S259U, S259V, S259W, S259X, S259Y, S259Z, S260, S260A, S260B, S260C, S260D, S260E, S260F, S260G, S260H, S260I, S260J, S260K, S260L, S260M, S260N, S260O, S260P, S260Q, S260R, S260S, S260T, S260U, S260V, S260W, S260X, S260Y, S260Z, S261, S261A, S261B, S261C, S261D, S261E, S261F, S261G, S261H, S261I, S261J, S261K, S261L, S261M, S261N, S261O, S261P, S261Q, S261R, S261S, S261T, S261U, S261V, S261W, S261X, S261Y, S261Z, S262, S262A, S262B, S262C, S262D, S262E, S262F, S262G, S262H, S262I, S262J, S262K, S262L, S262M, S262N, S262O, S262P, S262Q, S262R, S262S, S262T, S262U, S262V, S262W, S262X, S262Y, S262Z, S263, S263A, S263B, S263C, S263D, S263E, S263F, S263G, S263H, S263I, S263J, S263K, S263L, S263M, S263N, S263O, S263P, S263Q, S263R, S263S, S263T, S263U, S263V, S263W, S263X, S263Y, S263Z, S264, S264A, S264B, S264C, S264D, S264E, S264F, S264G, S264H, S264I, S264J, S264K, S264L, S264M, S264N, S264O, S264P, S264Q, S264R, S264S, S264T, S264U, S264V, S264W, S264X, S264Y, S264Z, S265, S265A, S265B, S265C, S265D, S265E, S265F, S265G, S265H, S265I, S265J, S265K, S265L, S265M, S265N, S265O, S265P, S265Q, S265R, S265S, S265T, S265U, S265V, S265W, S265X, S265Y, S265Z, S266, S266A, S266B, S266C, S266D, S266E, S266F, S266G, S266H, S266I, S266J, S266K, S266L, S266M, S266N, S266O, S266P, S266Q, S266R, S266S, S266T, S266U, S266V, S266W, S266X, S266Y, S266Z, S267, S267A, S267B, S267C, S267D, S267E, S267F, S267G, S267H, S267I, S267J, S267K, S267L, S267M, S267N, S267O, S267P, S267Q, S267R, S267S, S267T, S267U, S267V, S267W, S267X, S267Y, S267Z, S268, S268A, S268B, S268C, S268D, S268E, S268F, S268G, S268H, S268I, S268J, S268K, S268L, S268M, S268N, S268O, S268P, S268Q, S268R, S268S, S268T, S268U, S268V, S268W, S268X, S268Y, S268Z, S269, S269A, S269B, S269C, S269D, S269E, S269F, S269G, S269H, S269I, S269J, S269K, S269L, S269M, S269N, S269O, S269P, S269Q, S269R, S269S, S269T, S269U, S269V, S269W, S269X, S269Y, S269Z, S270, S270A, S270B, S270C, S270D, S270E, S270F, S270G, S270H, S270I, S270J, S270K, S270L, S270M, S270N, S270O, S270P, S270Q, S270R, S270S, S270T, S270U, S270V, S270W, S270X, S270Y, S270Z, S271, S271A, S271B, S271C, S271D, S271E, S271F, S271G, S271H, S271I, S271J, S271K, S271L, S271M, S271N, S271O, S271P, S271Q, S271R, S271S, S271T, S271U, S271V, S271W, S271X, S271Y, S271Z, S272, S272A, S272B, S272C, S272D, S272E, S272F, S272G, S272H, S272I, S272J, S272K, S272L, S272M, S272N, S272O, S272P, S272Q, S272R, S272S, S272T, S272U, S272V, S272W, S272X, S272Y, S272Z, S273, S273A, S273B, S273C, S273D, S273E, S273F, S273G, S273H, S273I, S273J, S273K, S273L, S273M, S273N, S273O, S273P, S273Q, S273R, S273S, S273T, S273U, S273V, S273W, S273X, S273Y, S273Z, S274, S274A, S274B, S274C, S274D, S274E, S274F, S274G, S274H, S274I, S274J, S274K, S274L, S274M, S274N, S274O, S274P, S274Q, S274R, S274S, S274T, S274U, S274V, S274W, S274X, S274Y, S274Z, S275, S275A, S275B, S275C, S275D, S275E, S275F, S275G, S275H, S275I, S275J, S275K, S275L, S275M, S275N, S275O, S275P, S275Q, S275R, S275S, S275T, S275U, S275V, S275W, S275X, S275Y, S275Z, S276, S276A, S276B, S276C, S276D, S276E, S276F, S276G, S276H, S276I, S276J, S276K, S276L, S276M, S276N, S276O, S276P, S276Q, S276R, S276S, S276T, S276U, S276V,						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022098781	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1898	S/E MMH	1584	MMH 220/23 KV 120MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de Transformador de Poder N° 3 220/23 KV	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E MMH 52171 A DISPOSICIÓN JEFE PAENA S/E MMH 49117-1 ABIERTO Y BLOQUEADO S/E MMH 49117-2 ABIERTO Y BLOQUEADO	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 07:00
2022100785	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	30719	S/E INCA DE ORO F13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de desconexión Paflo F13 PPV DAS, desconexión afectaría generación de PPV DAS en 18MW. Motivo instalación y conexión de cajas SVL en centros de transformación.	Sin riesgo de interferir con otras instalaciones.	Solicitud de desconexión Paflo F13 PPV DAS, desconexión afectaría generación de PPV DAS en 18MW. Motivo instalación y conexión de cajas SVL en centros de transformación.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 07:00	
2022100986	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	2247	S/E CHIU CHIU	28602	S/E CHU CHIU H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE bajo SSO: Lavado de aislación LT 110 KV Valle de los Vientos - Calama Nueva	El riesgo es bajo, ya que se toman las medidas solicitadas y acordadas entre EGE y Acciona	Se requiere en SE Chiu-Chiu bloqueo de reconexión automática 52H1 y 52H2	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 07:00	
2022102110	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1994	Desconexión	Origen Interno	Programada	794	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador 110/12 KV N°1 por mantenimiento preventivo al CTCB. Los consumos son respaldados a través del Transformador 110/12 KV N°2	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de transformador 110/12 KV N°1 por mantenimiento preventivo al CTCB. Los consumos son respaldados a través del Transformador 110/12 KV N°2	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 06:00	
2022102333	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	715	S/E RENCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento y verificación de alambrado en UTR Siemens Scada con respecto a planos.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 05:00	
2022103199	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1883	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	30442	S/E VALLE ESCONDIDO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a flashover en instalaciones de S/E Rio Escondido, CC Siemens solicita abrir 5212 S/E Valle Escondido para dejar desconectada S/E Rio Escondido y evitar un daño mayor en sus instalaciones. Condiciones requeridas: abierta 5212 S/E Valle Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 00:08	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202209436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1978	TER SAN JAVIER II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales para la verificación de SSCC (ETrig, CTIG). Se realizarán ensayos con tasas de subida, bajada y ajustada en distintos rangos de generación, los que variarán principalmente entre mínimo técnico y plena carga.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DG)		21-11-22 22:00	
202209432	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1657	TER SAN JAVIER I	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales para la verificación de SSCC (ETrig, CTIG). Se realizarán ensayos con tasas de subida, bajada y ajustada en distintos rangos de generación, los que variarán principalmente entre mínimo técnico y plena carga.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DG)		21-11-22 20:00	
202210363	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	197	TER NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	330	-Foramamiento de señal durante la normalización de los paños y así evitar el tipo	Medio	- Normalización de paño J10 y J9-10. Se produce ruido en el core de los elementos pudiendo llegar a Tipo del Ciclo Combinado. Se requiere Ciclo Combinado en Mínimo Técnico.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		21-11-22 19:00	
202209831	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	350	Verificación de SSCC unidad U16	Verificación de SSCC unidad U16	Unidad requiere pruebas en distintas cargas de acuerdo a programa de carga enviado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-22 14:00	
202209736	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo en proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridades ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Medio y Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-22 09:00	
2022102406	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AEI AÉLICA SARCO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	516	PE SARCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	153	Trabajos de tensionado de pernos interiores y exteriores de aerogenerador, WTG 9 y 12 del circuito B. Potencia disponible 153 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalación desenergizada.	Trabajos de tensionado de pernos interiores y exteriores de aerogenerador, WTG 9 y 12 del circuito B. Potencia disponible 153 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)		21-11-22 09:00	
2022095870	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1985 1986	TER MEJILLONES CTM1 TER MEJILLONES CTM2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-22 08:05	
2022095687	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares.	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-22 08:04	
2022090192	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Sin Riesgo de Lavado de Aislación	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-22 08:00	
2022095709	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-22 08:00	
2022100653	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉDICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transerie) Línea 220 KV., Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Línea 220 KV., Punta Sierra - La Cebada C2. A solicitud de Transerie S00 N° 4691. REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera cruces ni escalones). 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.	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.	No reconectar 52/G1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-22 08:00	
2022100887	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CÉLULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA TGB [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad TGB, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 4453 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad TGB, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 4453 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		21-11-22 08:00	
2022101139	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA ÉDICA MESAMAHUIDA SPA [Ea_Revision]	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAHUIDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	38	Pruebas normativas para obtener la segunda entrada en operación del parque CDD	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	Se requiere ejecutar pruebas de: Pmax, MT, PPOA a nivel de WTG 34 B5 y planta completa. Se requiere que el Coordinador no limite potencia durante las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022102387	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUELOCHE SUR SPA [En_Revision]	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1815	PE PUELOCHE SUR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de ensayo de funciones de protecciones haciendo uso de equipo simulador Omicron. Comprobar la matriz de disparo de las protecciones y circuitos de disparo hacia los interruptores de poder ejecutando pruebas efectivas de disparos por funciones de protecciones. Verificar los circuitos secundarios de corrientes y tensiones desde los equipos primarios de transformación de medidas (TC y TP) hacia los equipos de control, protecciones y medidas, mediante inyecciones primarias y/o secundarias de corrientes y tensiones. Condiciones requeridas: PE Puelche fuera de servicio y desconectada.	Pruebas de ensayo de funciones de protecciones haciendo uso de equipo simulador Omicron. Comprobar la matriz de disparo de las protecciones y circuitos de disparos hacia los interruptores de poder ejecutando pruebas efectivas de protecciones. Verificar los circuitos secundarios de corrientes y tensiones desde los equipos primarios de transformación de medidas (TC y TP) hacia los equipos de control, protecciones y medidas, mediante inyecciones primarias y/o secundarias de corrientes y tensiones. Condiciones requeridas: PE Puelche fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	21-11-22 08:00		
2022102415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOMOLECULAR ANONIA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	calibración y certificación válvulas de seguridad domo, vapor principal, vapor recalentado frío y recalentado caliente	Todo los riegos asociados están controlados	calibración y certificación válvulas de seguridad domo, vapor principal, vapor recalentado frío y recalentado caliente. Potencia activa estable sin control primario de frecuencia	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	21-11-22 08:00	
2022102417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNOTOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNOTOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	calibración y certificación válvulas de seguridad domo, vapor principal, vapor recalentado frío y recalentado caliente	calibración y certificación válvulas de seguridad domo, vapor principal, vapor recalentado frío y recalentado caliente	calibración y certificación válvulas de seguridad domo, vapor principal, vapor recalentado frío y recalentado caliente. Mantener potencia activa estable y sin CPF	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	21-11-22 08:00	
2020295880	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTMS-TV TER MEJILLONES CTMS-TG	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTMS-TV	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	21-11-22 07:37	
2022101490	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas PR en PFV Valle Escondido. Condiciones requeridas: Generación de PFV Valle Escondido sin limitaciones PPC PFV Valle Escondido a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Realización de pruebas PR en PFV Valle Escondido. Condiciones requeridas: Generación de PFV Valle Escondido sin limitaciones PPC PFV Valle Escondido a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	21-11-22 07:00	
2022103164	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	1912	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	114	HP CARENA	29	HP CARENA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	precaución en la caída de mismo y distinto nivel "jar" elemento de seguridad, fijar de buena manera codo de descarga	caída de mismo distinto nivel atrapamiento golpeado por contra	desconexión de la UG1 por desprendimiento de codo número 2 de descarga flange cuadrado hacia canal	No tiene consumo afectado	ambos_anteses_ posteriores	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	21-11-22 06:40	
2022097355	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridades ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podrá variar dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	21-11-22 01:00	
2022102381	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza habilitación de control primario de frecuencia, para recopilación de datos para corrección de ajustes en lógica de control Caltera en respuesta del CPF.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar los trabajos en condición segura.	CPF habilitada, AGC disponible y carga de acuerdo a programación diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	21-11-21 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022101934	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129		ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/EE Alto Jahuel y Chena Migración, configuración y pruebas a canal de comunicaciones para teleprotección TPMO-7.	Actividades: S/EE Alto Jahuel y Chena: Migración, configuración y pruebas a canal de comunicaciones para teleprotección TPMO-7. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/EE Alto Jahuel y Chena: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo, en amarillos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 13:00
2022103329	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1658		NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Revisión protección BTL sistema 2 por alarma de bloqueo de comunicaciones.	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Revisión protección BTL sistema 2 por alarma de bloqueo de comunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Rio Aconcagua: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 12:00	
2022101935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129		ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/EE Alto Jahuel y Chena: Migración, configuración y pruebas a canal de comunicaciones para teleprotección TPMO-6.	Actividades: S/EE Alto Jahuel y Chena: Migración, configuración y pruebas a canal de comunicaciones para teleprotección TPMO-6. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/EE Alto Jahuel y Chena: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo, en amarillos a intervenir. Nota: Canal de...	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	217		SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 066KV San Vicente-Cementos Biobío, C1 o L 066KV Newen-San Vicente, C1 o Paño Línea L023 SVT Inchaalam o Paño Línea L023 SVT Molitop. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	
2022101008	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659		SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 066KV San Vicente-Cementos Biobío, C1 o L 066KV Newen-San Vicente, C1 o Paño Línea L023 SVT Inchaalam o Paño Línea L023 SVT Molitop. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 09:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022102234	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POPAICO - QUILLOTA 220KV	1365	POPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Eliminación de punto caliente en interruptor S24A.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Eliminación de punto caliente en interruptor S24A. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 7. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del interruptor S24A, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Transferencia se realizará en horario de	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 09:00
2022099840	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST.136- EST.1.C1. 220KV C1 EST.1.C1. - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:30	
2022101480	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUIENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUIENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y pofe franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S281 de S/E Cauques por trabajos de poda, riego y tala en la LT 66KV Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, riego y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:08	
2022101464	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUIENES 66KV	3277	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del S281 en S/E Parra por trabajos de poda, riego y tala de árboles en la LT 66KV Parra-Cauques. Esta coordinado con Chilginita la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio controlado con procedimientos internos.	Poda	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:05	
2022086395	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	90 91 1108 1109 4084 1130	TAP MARIA DOLORES - LAIA 220KV C1 CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y pofe franja servidumbre	Sin Limitaciones	Actividad de roca y poda en torno a la LT 220KV Charra - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizada a nivel piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptor S282 S/E Charra, interruptor S211 S/E Quillota tipo Energía, interruptor S212 S/E Celulosa Santa Fe, interruptor S213 y S214 S/E FV, interruptor S212 S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022095180	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110V	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 110KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra a 23 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos via redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La barra a 23 KV de S/E	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022100554	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá - Puerto Patache C1 Tramo: ML(TAR) - E12A (14 Estructuras) Inspección visual estructura y conductor L 220KV Puerto Patache - Condens C1 Tramos: E13N - E29 / E80 - E81 / E121 - E122 / E160 - E81 / E161 - E168 / E17N-ML(CND) (17 Estructuras) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	Actividades: L 220KV Tarapacá - Puerto Patache C1 Tramo: ML(TAR) - E12A (14 Estructuras) Inspección visual estructura y conductor L 220KV Puerto Patache - Condens C1 Tramos: E13N - E29 / E80 - E81 / E121 - E122 / E160 - E161 / E168 / E17N-ML(CND) (17 Estructuras) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022094682	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 1-2	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Mantenido: No Reconectar interruptores S215- S216; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211- S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022094720	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 3-4	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Mantenido: No Reconectar interruptores S219- S210; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S213- S214.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022095483	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTIHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTIHUES 110KV C2	Roca y pódre Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Montaje de torre auxiliar y traseado de conductores desde torre 61 a torre auxiliar.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con circuito fuera de servicio	Línea Queltehues- Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Queltehues, con bloqueos LOTO.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022095797	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de CMODIC (cruce bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMODIC (cruce bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo. L 220KV Geoglifos Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Franja.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022095798	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de CMODIC (cruce bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMODIC (cruce bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo. L 220KV Geoglifos Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Franja.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022095858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar instalaciones en Riesgo. L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Franja: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022095859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar instalaciones en Riesgo. L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Franja: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022096022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pódre Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, pódre, tala menor y chipes en Franja de servidumbre.	Bajo, parte el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática desobstruida. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1341	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022096094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341		CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y pódé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roca, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipuco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con S/E la reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022096170	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491		SECCIONADORA LLANO DE LLAMOS - CERRO NEGRO 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de estación de estructuras de LTE 220 KV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (C/N) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022096174	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492		CERRO NEGRO - TOTORALILLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de estación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y SubEstación Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022096327	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859		MELIPEUCO - CAREN BAO 23KV	1666	MELIPEUCO - CAREN BAO 23KV C1	Roca y pódé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melipuco la no reconexión del interruptor 52E1 de S/E Melipuco. SE Caren Bajo: interruptor 52I10 no posee reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022096755	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1454		SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV San Simón-Lagunas, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(E455-E472, Total: 09 CAD, Fecha de ejecución: 21-22-11-2022, Plazo Entrega Informe: COMAR: 8232190	Bajo	Restricciones: San Simón 52J4 y 52I5 No reconectar Lagunas, 52I2 No reconectar Terceros, subestación Tap Off Nueva Victoria - SUT No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV S. Simón-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Actividades: A solicitud de CGE se Las Compañías (SODI 165/2022) Relleno de gas SFE a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías. Restricción: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, C1 S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52H2 S/E Las Compañías: No reconectar 52H1 instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Malbar.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022097485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	194		PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE SE Las Compañías (SODI 165/2022) Relleno de gas SFE a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías	Bajo	S/E Las Compañías: No reconectar 52H1 instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Malbar.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022097522	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811		MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1	Relleno de SFE	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, por trabajos de relleno de gas SFE a interruptores 52H1, 52H2 en S/E Las Compañías.	Instalación con riesgo: interruptores de Tramo Línea Maitencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de relleno de gas SFE a interruptores 52H1, 52H2 en S/E Las Compañías. Maitencillo Las Compañías 110KV C1. - Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CGE, por trabajos en sus instalaciones.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueos del jefe de Faena: no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022097524	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812		ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Relleno de SFE	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, por trabajos de relleno de gas SFE a interruptores 52H1, 52H2 en S/E Las Compañías.	Instalación con riesgo: interruptores de Tramo Línea Maitencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de relleno de gas SFE a interruptores 52H1, 52H2 en S/E Las Compañías. Maitencillo Las Compañías 110KV C1. - Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CGE, por trabajos en sus instalaciones.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueos del jefe de Faena: no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202209753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813		DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Relleño de SF6	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, por trabajos de relleno de SF6 a interruptores S2H1, S2H2 en S/E Las Compañías.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV CL durante los trabajos de relleno de gas SF6 a interruptores en S/E Las Compañías.	Interrupción de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - - Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CGE, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
202209756	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814		INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Relleño de SF6	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, por trabajos de relleno de SF6 a interruptores S2H1, S2H2 en S/E Las Compañías.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV CL durante los trabajos de relleno de gas SF6 a interruptores en S/E Las Compañías.	Interrupción de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - - Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CGE, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
202209748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132		ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154V C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154V C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 a Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00		
202209749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132		ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154V C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 a Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00		
202209769	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134		ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022097664	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	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre; Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-; Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.-; Nivel de Riesgo: Bajo.-; Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 08:00
2022097670	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.-; Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C2.-; Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.-; Nivel de Riesgo: Bajo.-; Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022097671	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.-; Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C2.-; Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.-; Nivel de Riesgo: Bajo.-; Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022097680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Pintura de señalización aérea; Estructuras: 163, 164, 166, 167, 250, 251, 341, 342, 343, 478.-; Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.-; Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.-; Nivel de Riesgo: Bajo.-; Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022097709	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1303	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.-; Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 2.-; Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.-; Nivel de Riesgo: Bajo.-; Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 KV Isla Cipreses, Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022097710	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1388	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Ista Cpreses, Circuito 1 a Línea 154 KV Ista Cpreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del JMS de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Ista Cpreses, Circuito 1 y Línea 154 KV Ista Cpreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	21-11-22 08:00	
2022097727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del JMS de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	21-11-22 08:00	
2022097827	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DEIGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DEIGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de arización en LTE 110KV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 118.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las mitigaciones correspondientes	SE Diego de Almagro. No reconectar S2M.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	21-11-22 08:00	
2022098708	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTELHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTELHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de circuito para dar condiciones de seguridad a trabajos asociados a SD 2022098635.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas en Tap Off La Laja: Abierto Interruptor S2H2, Abierto y Bloqueado desconector S9H2.1 Lado Barra, Abierto y Bloqueado desconector S9H2.2 Lado Línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	21-11-22 08:00	
2022099094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109. Nota: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5234 con	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	21-11-22 08:00	
2022099095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109. Nota: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5234 con	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022099358	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164		EL SALADO - CHANARAL 23kV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170 Restricciones: Subestación El Salado, S21 con bloqueo a la reconexión Subestación Chañaral, S271 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en riesgo L 02 kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del tipo de	No tiene consumo afectado	ninguno				21-11-22 08:00
2022099364	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312		PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220kV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220kV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S27 con bloqueo a la reconexión Subestación Las Palmas, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022099365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312		PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220kV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220kV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S277 con bloqueo a la reconexión Subestación Las Palmas, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022099386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311		LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220kV	2996 2997	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220kV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, pñemos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259.	Medio	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, pñemos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. 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.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	
2022099387	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311		LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220kV	3113	LA CEBADA - EST. 2348 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, pñemos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259.	Medio	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, pñemos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. Nota 1: No considera cruces ni escalines. Nota 2: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 3: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 4: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202209396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353		DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito).	Medio	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 A 279 - 281 a 285.) Tramo E280 E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C.I. D) Tramo E286 E302: 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 de riego en	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
202209397	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353		DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito).	Medio	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 A 279 - 281 a 285.) Tramo E280 E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C.I. D) Tramo E286 E302: 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 de riego en	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
202209431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350		ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C2 TAP OFF TEND - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C.I.- Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C.I.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
202209432	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176		ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C1 TAP OFF TEND - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C.I.- Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguririca, C.I.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022100232	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80		QUELAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119 2976	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1 QUELAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de Aislación con agua desmineralizada mediante la aplicación de agua desmineralizada aplicada a presión en los aisladores de las torres N° 95 a la N°210 del Circuito 220 kv N° 1 Los Maquis - El Llano - Quelapilun y Circuito 220 KV N° 2 Los Maquis - Quelapilun.	Riesgo de operación del circuito que se encuentra en lavado (no simultáneo)	Frente a una operación automática CIED se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 246
 Total registros Línea: 116

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202120032	Línea	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	990 991 992 993 994 1157 923 924 926 927 1232 1233 1234 987 831 1228 829 831 836 837 838 839 840 841 842 988 686	TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C2 TAP LO BOZA - TAP QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 19 100KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 100KV C2 TORRE 33 - TORRE 11 100KV C2 TORRE 33 - TORRE 17 100KV C2 TORRE 17 - TORRE 11 100KV C2 TORRE 3 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C1 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 11 100KV C1 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C1 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C1 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C1 TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C1 TAP LO BOZA - TAP QUILICURA 110KV C1 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C1 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C1 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C1 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de poleas y normalización de grampos del cable Rueda existente del tramo de torres entre T104 de la línea ES-SC-CN por reprogramación de trabajos de retiro de cable punta y tendido OPRV.	Riesgo no es en simultáneo a ambos circuitos, frente a una operación automática de uno de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CCN	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00			
202120038	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
202120044	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MEBUIONES	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1330	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	3086	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo es bajo considerando los medios de seguridad correspondientes.	No reconectar 5212 S/E Encuentro; No reconectar 5213 S/E Encuentro; No reconectar 5215 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5217 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5218 S/E Sierra Gorda; No reconectar 5219 S/E Sierra Gorda.	No reconectar 5212 S/E Encuentro; No reconectar 5213 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5215 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5217 S/E Sierra Gorda; No reconectar 5218 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
202120055	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [N_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá - Puerto Patache C1 Tramo: MILITARI - E12A [14 Estructura] Inspección visual estructura y conductor L 220KV Puerto Patache - Condores C1 Tramos: E11N / E29 / E80 - E81 / E121 / E122 / E160 - E161 / E165 - E166 / E179 - MUCND) [17 Estructur	Actividades: L 220KV Tarapacá - Puerto Patache C1 Tramo: MILITARI - E12A [14 Estructura] Inspección visual estructura y conductor L 220KV Puerto Patache - Condores C1 Tramos: E11N / E29 / E80 - E81 / E121 / E122 / E160 - E161 / E165 - E166 / E179 - MUCND) [17 Estructur	No reconectar 5212 S/E Encuentro; No reconectar 5213 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5215 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5217 S/E Sierra Gorda; No reconectar 5218 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
202120075	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV	301	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor S2H1 en SE Chapa y SE S2H1 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictos medios de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo Reconexión Interruptor S2H1 en SE Chapa y de S2H1 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00		
202120079	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2994 3142 3283	EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRE - EST. 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados de corta y joda de boblos bajo conductor, con instalación energizada.	Actividades: Trabajos programados de corta y joda de boblos bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguire - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguire - Cerro Navia 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-22 08:00			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022100880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310		SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3282 2995 3143	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 234N - EST. 628 220 KV C2 EST. 628 - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022100885	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210		QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100886	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210		QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190		NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022100891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190		NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022100900	Línea	Ejecución Extensa	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	5n Limitaciones	Instalación de peñetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 V Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022101022	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	5n Limitaciones	SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección Sistema 2 del palo J3 y bloqueo de protección Electromecánica SOB	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección Sistema 2 del palo J3 y bloqueo de protección Electromecánica SOB Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. L 220KV Don Goyo-Pan de Azúcar, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección Sistema 2 SEL 41 Palo J3	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101023	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	5n Limitaciones	SE Pan de Azúcar Palo J3: Desalambrado y desvinculación de señales CC de Protección Electromecánica SOB, modelo SBC23A (GE) del palo J3.	Bajo	Actividades: Desvinculación de protecciones con SOB o protección SOB, con instalación en servicio, SE Pan de Azúcar Palo J3: Desalambrado y desvinculación de señales CC de Protección Electromecánica SOB, modelo SBC23A (GE) del palo J3. Programación y protocolización de función SOB etapa 2 en Protección Sistema 2 SEL421 de acuerdo a SAP 31.2022. Trabajos Supervisados por Personal de Transmiec. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. L 220KV Don Goyo-Pan de Azúcar, C2 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101243	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1516	NUOVA PANQUEHUÉ - ACONCAGUA 110KV	80 3536 3535 78 78	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUI 110KV C1 EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 EST 199A - EST 199 110KV C1 [EN_REVISION] TAP LOS MAQUI - ACONCAGUA 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	5n Limitaciones	A solicitud de Chiliquita, desconexión del Circuito 110 KV Nueva Panquehué - Aconcagua, por Trabajos en esquema antitombos en interruptor 110 KV 52H4 en Subestación Nueva Panquehué.	Riesgos declarados por Chiliquita.	Relacionados con trabajos de ID: 2022101050	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101289	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	630 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	5n Limitaciones	Excavaciones y montaje de postes avanza de obras en arquetas de LT 110 KV Quelentaro-Las Arañas, asociado a NUP-3071	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S2H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a línea de transmisión. S00H-032-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101328	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A - 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	5n Limitaciones	Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV (S0D 221), Obras de Atraveso de líneas de A.T. tendido conductor.	Riesgos: 1. 220KV Cruce-Conchi. 2. 221 No reconectar. 3. 221 No reconectar. Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruce, S2H8 No reconectar. Terceros, SE Conchi: S211 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101374	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV	269 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV C2	Lavado de Aislación	5n Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 y S2H8 en S/E Pan de Azúcar, y precaución S2H2 y bloqueo reconexión S2H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 y S2H8 en S/E Pan de Azúcar, y precaución S2H2 y bloqueo reconexión S2H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101423	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILAN 66KV	3677 4334 4335 434 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 788A - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO - CHILAN 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO II 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO II 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Roco y podes fanja servidumbre	5n Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2H6 de S/E Charra o B1 de S/E Chilia por trabajos de podes, roce y vata en la LT 66KV Charra-Chilán. Esta coordinado con TTS la precaución en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y vata.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022101406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022101407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	717	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	1440	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101508	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual para realización de Levantamiento alfileres, crucetas geométricas y medidas de soportes. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charra-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charra, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charra, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101622	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	41	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	1112 1113 161 164	NUEVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C2 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C2 NUEVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C1 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C1	Lavado de Aislación		Realiza lavado de aislación de parte de mufas 220KV de LT 220 KV Nueva Ventanas Nogales y 2 con sistema energizado. En caso de operación automática se solicita No reconectar interruptores: S211, S212 en SE Nva. Ventanas y S211, S212, S213 en SE Nogales.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No reconectar interruptores: S211, S212 en SE Nva. Ventanas y S213 en SE Nogales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101630	Línea	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	826	EL PEÑON - OVALLE 110KV	208 211	EL PEÑON - OVALLE 110KV C2 EL PEÑON - OVALLE 110KV C1	Obras Civiles		Trabajos de excavación para instalación de matriz de agua portable (SERVIU), en cercanía de la línea de alta tensión. Considera trazo de la red en el mismo bandeje central que se emplaza la instalación eléctrica.	Trabajo de bajo riesgo.	Como precaución durante los trabajos, se requiere Bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 de S/E El Peñon y precaución en interruptores S2H5 de la misma subestación. 6 interruptores S2H2 y S2H3 de S/E Ovalle. El	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 249

Total registros Línea: 116

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022101802	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A	500	Intervención	Origen Externo	Programada	1594	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L2	2043	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 220 KV Laberinto- Nueva Zaldivar circuito N°2	Riesgo bajo por que cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: Señalizar y No Reconectar S21-026./ S/E Nueva Zaldivar: Señalizar y No Reconectar S21-016.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022101851	Línea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [EN_REVISION]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV [EN_REVISION]	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110KV Acceso Norte- Carbonato, incluye equipos primarios de S/E Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar S2H1; S/E Carbonato: No reconectar S2H1T1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022101879	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceo Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y Reconectar F75 S21 y S22; S/E Cruceo: Señalizar y Reconectar F75 S112 y S212; S/E Señalizar y NR S211 - S22 - S21-T1 - S23; S/E Barriles: Señalizar y NR S211, S22, S2H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022101989	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 120 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro N°1 y N°2 torre N°10 a N°189.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: No Reconectar S2H1, S2H2, S/E Encuentro: No Reconectar S21A, S215	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, TRABAJOS EN TOROS, PUNTA DE TOROS, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 A 36 (Tramo: Maitencillo - Punta de Toros), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 95 A 132 (Tramo Pendiente: Maitencillo - Punta de Toros), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 60 Y 72 (evaluar acceso). Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	Bajo	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: No Reconectar S2H1, S2H2, S/E Encuentro: No Reconectar S21A, S215	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102103	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1014	CHACAYA - MEJILLONES 110KV	1867	CHACAYA - MEJILLONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento, Paño HS en S/E Mejillones y la llegada del enlace en S/E Chacaya, por cambio futuro de protecciones	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	Bloqueo de 50BF.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102309	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	3003	Intervención	Origen Interno	Programada	302	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV	331	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV C1	Roco y podé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará labores de poda y roce en LT 66KV Fatima - Buin.	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2H1 de S/E Fatima. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102393	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roco y podé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S2H1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102399	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	3003	Intervención	Origen Interno	Programada	930	EL MATIEN - EL PAICO 66KV	594	TAP EL MATIEN - EL PAICO 66KV C1	Roco y podé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S2H1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102409	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTHUES 110KV	188 144	TAP LA LAJA - QUELTHUES 110KV C2 TAP LA LAJA - QUELTHUES 110KV C1	Roco y podé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de árboles fuera de zona restringida.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar en SE Las Lajas interruptores S2H1, S2H2 y en SE Quelthues interruptores S2H2, S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00
2022102445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	21-11-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-11-2022 10:29:52
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 246
 Total registros Línea: 116

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	138	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022101444	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138		ANTUCO - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022101497	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153		CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101522	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438		CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Fátimacho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022083061	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1084	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621		AGUA SANTA - LA POVOYNA 110KV	3842 4407 737 738	TAP PLACERES - EST. 26 110KV C1 EST. 26 - EST. LAT 110KV C1 AGUA SANTA - EST. 35 110KV C1 EST. 35 - TAP PLACERES 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 kv Agua Santa - La Povoyna cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 de Agua Santa - La Povoyna cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022102832	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1633		LAGUINILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUINILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar los interruptores asociados a la línea 220 KV Hualqui-Laguinillas, C1.	Bajo	Actividades: Reparación definitiva de la Línea 220 KV Hualqui - Lagunillas, pre armado, montaje de estructuras, giro, sifones y torques para torres número 176 y 177. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Laguinillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022101418	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140		ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	1312 1313 1315 1316 1633	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	
2022097689	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159		CENTRAL OPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C1 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2022097688	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CURILINQUE - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo		Actividades: Roco de vegetación en Franja de servidumbre - instalaciones en riesgo. Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cpreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022100303	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	84	CHARRIA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRIA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Sólido Campo Lindo (Aes Gener), solicita a CMPC precaución por cruce de línea LAT 14220KV Maria Dolores Laja y Cruce LAT 14220KV Charría- María Dolores.	Riesgo medio, Proyecto Sólido Campo Lindo (Aes Gener) - Cruces LAT 14220KV María Dolores - Celulosa Laja Energía, Surtido 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218, 5219, 5220, 5221, 5222, 5223, 5224, 5225, 5226, 5227, 5228, 5229, 5230, 5231, 5232, 5233, 5234, 5235, 5236, 5237, 5238, 5239, 5240, 5241, 5242, 5243, 5244, 5245, 5246, 5247, 5248, 5249, 5250, 5251, 5252, 5253, 5254, 5255, 5256, 5257, 5258, 5259, 5260, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5266, 5267, 5268, 5269, 5270, 5271, 5272, 5273, 5274, 5275, 5276, 5277, 5278, 5279, 5280, 5281, 5282, 5283, 5284, 5285, 5286, 5287, 5288, 5289, 5290, 5291, 5292, 5293, 5294, 5295, 5296, 5297, 5298, 5299, 5300, 5301, 5302, 5303, 5304, 5305, 5306, 5307, 5308, 5309, 5310, 5311, 5312, 5313, 5314, 5315, 5316, 5317, 5318, 5319, 5320, 5321, 5322, 5323, 5324, 5325, 5326, 5327, 5328, 5329, 5330, 5331, 5332, 5333, 5334, 5335, 5336, 5337, 5338, 5339, 5340, 5341, 5342, 5343, 5344, 5345, 5346, 5347, 5348, 5349, 5350, 5351, 5352, 5353, 5354, 5355, 5356, 5357, 5358, 5359, 5360, 5361, 5362, 5363, 5364, 5365, 5366, 5367, 5368, 5369, 5370, 5371, 5372, 5373, 5374, 5375, 5376, 5377, 5378, 5379, 5380, 5381, 5382, 5383, 5384, 5385, 5386, 5387, 5388, 5389, 5390, 5391, 5392, 5393, 5394, 5395, 5396, 5397, 5398, 5399, 5400, 5401, 5402, 5403, 5404, 5405, 5406, 5407, 5408, 5409, 5410, 5411, 5412, 5413, 5414, 5415, 5416, 5417, 5418, 5419, 5420, 5421, 5422, 5423, 5424, 5425, 5426, 5427, 5428, 5429, 5430, 5431, 5432, 5433, 5434, 5435, 5436, 5437, 5438, 5439, 5440, 5441, 5442, 5443, 5444, 5445, 5446, 5447, 5448, 5449, 5450, 5451, 5452, 5453, 5454, 5455, 5456, 5457, 5458, 5459, 5460, 5461, 5462, 5463, 5464, 5465, 5466, 5467, 5468, 5469, 5470, 5471, 5472, 5473, 5474, 5475, 5476, 5477, 5478, 5479, 5480, 5481, 5482, 5483, 5484, 5485, 5486, 5487, 5488, 5489, 5490, 5491, 5492, 5493, 5494, 5495, 5496, 5497, 5498, 5499, 5500, 5501, 5502, 5503, 5504, 5505, 5506, 5507, 5508, 5509, 5510, 5511, 5512, 5513, 5514, 5515, 5516, 5517, 5518, 5519, 5520, 5521, 5522, 5523, 5524, 5525, 5526, 5527, 5528, 5529, 5530, 5531, 5532, 5533, 5534, 5535, 5536, 5537, 5538, 5539, 5540, 5541, 5542, 5543, 5544, 5545, 5546, 5547, 5548, 5549, 5550, 5551, 5552, 5553, 5554, 5555, 5556, 5557, 5558, 5559, 5560, 5561, 5562, 5563, 5564, 5565, 5566, 5567, 5568, 5569, 5570, 5571, 5572, 5573, 5574, 5575, 5576, 5577, 5578, 5579, 5580, 5581, 5582, 5583, 5584, 5585, 5586, 5587, 5588, 5589, 5590, 5591, 5592, 5593, 5594, 5595, 5596, 5597, 5598, 5599, 5600, 5601, 5602, 5603, 5604, 5605, 5606, 5607, 5608, 5609, 5610, 5611, 5612, 5613, 5614, 5615, 5616, 5617, 5618, 5619, 5620, 5621, 5622, 5623, 5624, 5625, 5626, 5627, 5628, 5629, 5630, 5631, 5632, 5633, 5634, 5635, 5636, 5637, 5638, 5639, 5640, 5641, 5642, 5643, 5644, 5645, 5646, 5647, 5648, 5649, 5650, 5651, 5652, 5653, 5654, 5655, 5656, 5657, 5658, 5659, 5660, 5661, 5662, 5663, 5664, 5665, 5666, 5667, 5668, 5669, 5670, 5671, 5672, 5673, 5674, 5675, 5676, 5677, 5678, 5679, 5680, 5681, 5682, 5683, 5684, 5685, 5686, 5687, 5688, 5689, 5690, 5691, 5692, 5693, 5694, 5695, 5696, 5697, 5698, 5699, 5700, 5701, 5702, 5703, 5704, 5705, 5706, 5707, 5708, 5709, 5710, 5711, 5712, 5713, 5714, 5715, 5716, 5717, 5718, 5719, 5720, 5721, 5722, 5723, 5724, 5725, 5726, 5727, 5728, 5729, 5730, 5731, 5732, 5733, 5734, 5735, 5736, 5737, 5738, 5739, 5740, 5741, 5742, 5743, 5744, 5745, 5746, 5747, 5748, 5749, 5750, 5751, 5752, 5753, 5754, 5755, 5756, 5757, 5758, 5759, 5760, 5761, 5762, 5763, 5764, 5765, 5766, 5767, 5768, 5769, 5770, 5771, 5772, 5773, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778, 5779, 5780, 5781, 5782, 5783, 5784, 5785, 5786, 5787, 5788, 5789, 5790, 5791, 5792, 5793, 5794, 5795, 5796, 5797, 5798, 5799, 5800, 5801, 5802, 5803, 5804, 5805, 5806, 5807, 5808, 5809, 5810, 5811, 5812, 5813, 5814, 5815, 5816, 5817, 5818, 5819, 5820, 5821, 5822, 5823, 5824, 5825, 5826, 5827, 5828, 5829, 5830, 5831, 5832, 5833, 5834, 5835, 5836, 5837, 5838, 5839, 5840, 5841, 5842, 5843, 5844, 5845, 5846, 5847, 5848, 5849, 5850, 5851, 5852, 5853, 5854, 5855, 5856, 5857, 5858, 5859, 5860, 5861, 5862, 5863, 5864, 5865, 5866, 5867, 5868, 5869, 5870, 5871, 5872, 5873, 5874, 5875, 5876, 5877, 5878, 5879, 5880, 5881, 5882, 5883, 5884, 5885, 5886, 5887, 5888, 5889, 5890, 5891, 5892, 5893, 5894, 5895, 5896, 5897, 5898, 5899, 5900, 5901, 5902, 5903, 5904, 5905, 5906, 5907, 5908, 5909, 5910, 5911, 5912, 5913, 5914, 5915, 5916, 5917, 5918, 5919, 5920, 5921, 5922, 5923, 5924, 5925, 5926, 5927, 5928, 5929, 5930, 5931, 5932, 5933, 5934, 5935, 5936, 5937, 5938, 5939, 5940, 5941, 5942, 5943, 5944, 5945, 5946, 5947, 5948, 5949, 5950, 5951, 5952, 5953, 5954, 5955, 5956, 5957, 5958, 5959, 5960, 5961, 5962, 5963, 5964, 5965, 5966, 5967, 5968, 5969, 5970, 5971, 5972, 5973, 5974, 5975, 5976, 5977, 5978, 5979, 5980, 5981, 5982, 5983, 5984, 5985, 5986, 5987, 5988, 5989, 5990, 5991, 5992, 5993, 5994, 5995, 5996, 5997, 5998, 5999, 6000, 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6013, 6014, 6015, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028, 6029, 6030, 6031, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6038, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6044, 6045, 6046, 6047, 6048, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6072, 6073, 6074, 6075, 6076, 6077, 6078, 6079, 6080, 6081, 6082, 6083, 6084, 6085, 6086, 6087, 6088, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6100, 6101, 6102, 6103, 6104, 6105, 6106, 6107, 6108, 6109, 6110, 6111, 6112, 6113, 6114, 6115, 6116, 6117, 6118, 6119, 6120, 6121, 6122, 6123, 6124, 6125, 6126, 6127, 6128, 6129, 6130, 6131, 6132, 6133, 6134, 6135, 6136, 6137, 6138, 6139, 6140, 6141, 6142, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6149, 6150, 6151, 6152, 6153, 6154, 6155, 6156, 6157, 6158, 6159, 6160, 6161, 6162, 6163, 6164, 6165, 6166, 6167, 6168, 6169, 6170, 6171, 6172, 6173, 6174, 6175, 6176, 6177, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6184, 6185, 6186, 6187, 6188, 6189, 6190, 6191, 6192, 6193, 6194, 6195, 6196, 6197, 6198, 6199, 6200, 6201, 6202, 6203, 6204, 6205, 6206, 6207, 6208, 6209, 6210, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6217, 6218, 6219, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227, 6228, 6229, 6230, 6231, 6232, 6233, 6234, 6235, 6236, 6237, 6238, 6239, 6240, 6241, 6242, 6243, 6244, 6245, 6246, 6247, 6248, 6249, 6250, 6251, 6252, 6253, 6254, 6255, 6256, 6257, 6258, 6259, 6260, 6261, 6262, 6263, 6264, 6265, 6266, 6267, 6268, 6269, 6270, 6271, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276, 6277, 6278, 6279, 6280, 6281, 6282, 6283, 6284, 6285, 6286, 6287, 6288, 6289, 6290, 6291, 6292, 6293, 6294, 6295, 6296, 6297, 6298, 6299, 6300, 6301, 6302, 6303, 6304, 6305, 6306, 6307, 6308, 6309, 6310, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6319, 6320, 6321, 6322, 6323, 6324, 6325, 6326, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6332, 6333, 6334, 6335, 6336, 6337, 6338, 6339, 6340, 6341, 6342, 6343, 6344, 6345, 6346, 6347, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374, 6375, 6376, 6377, 6378, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6406, 6407, 6408, 6409, 6410, 6411, 6412, 6413, 6414, 6415, 6416, 6417, 6418, 6419, 6420, 6421, 6422, 6423, 6424, 6425, 6426, 6427, 6428, 6429, 6430, 6431, 6432, 6433, 6434, 6435, 6436, 6437, 6438, 6439, 6440, 6441, 6442, 6443, 6444, 6445, 6446, 6447, 6448, 6449, 6450, 6451, 6452, 6453, 6454, 6455, 6456, 6457, 6458, 6459, 6460, 6461, 6462, 6463, 6464, 6465, 6466, 6467, 6468, 6469, 6470, 6471, 6472, 6473, 6474, 6475, 6476, 6477, 6478, 6479, 6480, 6481, 6482, 6483, 6484, 6485, 6486, 6487, 6488, 6489, 6490, 6491, 6492, 6493, 6494, 6495, 6496, 6497, 6498, 6499, 6500, 6501, 6502, 6503, 6504, 6505, 6506, 6507, 6508, 6509, 6510, 6511, 6512, 6513, 6514, 6515, 6516, 6517, 6518, 6519, 6520, 6521, 6522, 6523, 6524, 6525, 6526, 6527, 6528, 6529, 6530, 6531, 6532, 6533, 6534, 6535, 6536, 6537, 6538, 6539, 6540, 6541, 6542, 6543, 6544, 6545, 6546, 6547, 6548, 6549, 6550, 6551, 6552, 6553, 6554, 6555, 6556, 6557, 6558, 6559, 6560, 6561, 6562, 6563, 6564, 6565, 6566, 6567, 6568, 6569, 6570, 6571, 6572, 6573, 6574, 6575, 6576, 6577, 6578, 6579, 6580, 6581, 6582, 6583, 6584, 6585, 6586, 6587, 6588, 6589, 6590, 6591, 6592, 6593, 6594, 6595, 6596, 6597, 6598, 6599, 6600, 6601, 6602, 6603, 6604, 6605, 6606, 6607, 6608, 6609, 6610, 6611, 6612, 6613, 6614, 6615, 6616, 6617, 6618, 6619, 6620, 6621, 6622, 6623, 6624, 6625, 6626, 6627, 6628, 6629, 6630, 6631, 6632, 6633, 6634, 6635, 6636, 6637, 6638, 6639, 6640, 6641, 6642, 6643, 6644, 6645, 6646, 6647, 6648, 6649, 6650, 6651, 6652, 6653, 6654, 6655, 6656, 6657, 6658, 6659, 6660, 6661, 6662, 6663, 6664, 6665, 6666, 6667, 6668, 6669, 6670, 6671, 6672, 6673, 6674, 6675, 6676, 6677, 6678, 6679, 6680, 6681, 6682, 6683, 6684, 6685, 6686, 6687, 6688, 6689, 6690, 6691, 6692, 6693, 6694, 6695, 6696, 6697, 6698, 6699, 6700, 6701, 6702, 6703, 6704, 6705, 6706, 6707, 6708, 6709, 6710, 6711, 6712, 6713, 6714, 6715, 6716, 6717, 6718, 6719, 6720, 6721, 6722, 6723, 6724, 6725, 6726, 6727, 6728, 6729, 6730, 6731, 6732, 6733, 6734, 6735, 6736, 6737, 6738, 6739, 6740, 6741, 6742, 6743, 6744, 6745, 6746, 6747, 6748, 6749, 6750, 6751, 6752, 6753, 6754, 6755, 6756, 6757, 6758, 6759, 6760, 6761, 6762, 6763, 6764, 6765, 6766, 6767, 6768, 6769, 6770, 6771, 6772, 6773, 6774, 6775, 6776, 6777, 6778, 6779, 6780, 6781, 6782, 6783, 6784, 6785, 6786, 6787, 6788, 6789, 6790, 6791, 6792, 6793, 6794, 6795, 6796, 6797, 6798, 6799, 6800, 6801, 6802, 6803, 6804, 6805, 6806, 6807, 6808, 6809, 6810, 6811, 6812, 6813, 6814, 6815, 6816, 6817, 6818, 6819, 6820, 6821, 6822, 6823, 6824, 6825, 6826, 6827, 6828, 6829, 6830, 6831, 6832, 6833, 6834, 6835, 6836, 6837, 6838, 6839, 6840, 6841, 6842, 6843, 6844, 6845, 6846, 6847, 6848, 6849, 6850, 6851, 6852, 6853, 6854, 6855, 6856, 6857, 6858, 6859, 6860, 6861, 6862, 6863, 6864, 6865, 6866, 6867, 6868, 6869, 6870, 6871, 6872, 6873, 6874, 6875, 6876, 6877, 6878, 6879, 6880, 6881, 6882, 6883, 6884, 6885, 6886, 6887, 6888, 6889, 6890, 6891, 6892, 6893, 6894, 6895, 6896, 6897, 6898, 6899, 6900, 6901, 6902, 6903, 6904, 6905, 6906, 6907, 6908, 6909, 6910, 6911, 6912, 6913, 6914, 6915, 6916, 6917, 6918, 6919, 6920, 6921, 6922, 6923, 6924, 6925, 6926, 6927, 6928, 6929, 6930, 6931, 6932, 6933, 6934, 6935, 6936, 6937, 6938, 6939, 6940, 6941, 6942, 6943, 6944, 6945, 6946, 6947, 6948, 6949, 6950, 6951, 6952, 6953, 6954, 6955, 6956, 6957, 6958, 6959, 6960, 6961, 6962, 6963, 6964, 6965, 6966, 6967, 6968, 6969, 6970, 6971, 6972, 6973, 6974, 6975, 6976, 6977, 6978, 6979, 6980, 6981, 6982, 6983, 6984, 6985, 6986, 6987, 6988, 6989, 6990, 6991, 6992, 6993, 6994, 6995, 6996, 6997, 6998, 6999, 7000, 7001, 7002, 7003, 7004, 7005, 7006, 7007, 7008, 7009, 7010, 7011, 7012, 7013, 7014, 7015, 7016, 7017, 7018, 7019, 7020, 7021, 7022, 7023, 7024, 7025, 7026, 7027, 7028, 7029, 7030, 7031, 7032, 7033, 7034, 7035, 7036, 7037, 7038, 7039, 7040, 7041, 7042, 7043, 7044, 7045, 7046, 7047, 7048, 7049, 7050, 7051, 7052, 7053, 7054, 7055, 7056, 7057, 7058, 7059, 7060, 7061, 7062, 7063, 7064, 7065, 7066, 7067, 7068, 7069, 7070, 7071, 7072, 7073, 7074, 7075, 7076, 7077, 7078, 7079, 7080, 7081, 7082, 7083,							

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2022093991	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1333	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos de construcción de la Menesina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en la Menesina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 07:00	
2022098855	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1035	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV	1897	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se realiza lavado de aislación LT 110 KV Valle de los Vientos	Riesgos controlados según procedimiento de CGE T	En S/E Calama Nueva retro de reconexión automática de S2H2 En S/E Calama Nueva retro de reconexión automática de S2H1, S2H1, S2H2 En S/E Chiu Chiu retro de reconexión automática de S2H1	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 07:00
2022100535	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA CALAMA S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1114	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	2093	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 kv Salar - Calama Nueva C1 por faenas de lavado de aislación con agua a presión pistón remoto y manual a línea indicada.	Riesgo bajo y controlado, faenas de lavado de aislación en coordinación con Código.	Faenas Coordinadas entre CCT Grupo SAESA y Código, solicitud se suspende durante al finalizar la jornada laboral (07:00 a 18:00 hrs) (PT 69113 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 07:00
2022101730	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalicán-Horcones N°2 sobre línea Andalicán-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2022017315.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión de S2H2 y S2H3 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 07:00
2022101729	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3022 3023 3024 3025 3026 3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 1320 - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 1320 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 (En Revision) EST. 129 - EST. 102 66KV C1 (En Revision)	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalicán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NIP 150 aumento de Capacidades de Línea Tap Lota-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será brindada a línea Andalicán-Horcones N°2 a través de barra de 66 kv de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 07:00
2022102194	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador, desde 1670 hasta 1827.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fjar la zona de desplazamiento por las estructuras y en la ubicación y desplazamiento de los extremos, se requiere la deshabilitación de los 179 de los cables K5, K6, K8, K9, en SCHA y mangantes y cuestas (de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2x500 kv Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de los 179 de los cables K5, K6, K8, K9, en SCHA y mangantes y cuestas (de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 07:00
2022098636	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Desconexión de circuito N°1, por trabajos programados de mantenimiento al control y protecciones.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas : SE Abo Maipo Abierto Interruptor S2H6, Abierto y Bloqueado desconector de barra B9H6-2 y B9H6-3 SE Florida Abierto Interruptor S2H7, Abierto y Bloqueado desconector de barra B9H7-1, Abierto y Bloqueado desconector de línea B9H7-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 06:00

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004171

Solicitante:

Mauricio Alzate Fontalvo

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E FATIMA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E FATIMA C6

Nombre : S/E FATIMA C6

Fecha Perturbacion : 21-11-2022 12:04

Fecha Normaliza : 21-11-2022 12:38

Protección : 51/51N

Interruptor : 52C6 circuito Los Aromos

Consumo : 7.34 MW

Comentario : 12:38 hrs. cierre local del 52C6 Cto. Los Aromos de la S/E Fátima.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Buin

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Debido a falla en circuito Los Aromos 52C6 de S/E Fátima, ocurrida a las 11:54 hrs., se realiza un intento de cierre sin éxito a las 12:04 hrs., posteriormente se realiza un cierre local a las 12:38 hrs, este IF reemplaza a IF 2022004170 por error en horarios.
-**Acciones Inmediatas:** 12:38 hrs. cierre local 52C6 circuito Los Aromos de S/E Fátima.
-**Hechos Sucuidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.34 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 3324

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-11-2022 12:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-11-2022 12:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

21-11-2022 14:38

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004173

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004171

SubEstación:

S/E FATIMA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - telecomunicacion

Nombre :

Fecha Perturbacion : 21-11-2022 12:04

Fecha Normaliza : 21-11-2022 12:38

Protección : Protección

Interruptor : 52C6

Consumo : 7,34

Comentario : Se realiza un intento de cierre sin éxito a las 12:04 hrs., posteriormente se realiza un cierre local a las 12:38 hrs

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Buin

Paine

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.34 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 3324

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-11-2022 12:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-11-2022 12:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

21-11-2022 14:38

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004171	FECHA DE FALLA: 21 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C6 S/E Fátima	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	21 de noviembre 2022
Hora	11:54

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

Interruptor de paño C6 de SE Fátima.

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

Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Sistema de comunicaciones SCADA con el 52C6 Cto Los Aromos.

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión maniobras de normalización de topología de paño C6 de S/E Fátima producto de apertura forzada por falla en red MT, se produce intermitencia en las comunicaciones con el interruptor 52C6 de SE Fátima impidiendo el cierre de forma remota del equipo.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004171	FECHA DE FALLA: 21 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C6 S/E Fátima	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.
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
13404	Paine

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
13404	Paine

1.8. Reiteración.

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

0 falla

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

0 fallas

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

No Hay

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004171	FECHA DE FALLA: 21 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C6 S/E Fátima	

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
Fatima	T1 66/15 kV	Paño C6 de la Barra N° 1	11:54	12:38

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004171	FECHA DE FALLA: 21 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C6 S/E Fátima	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

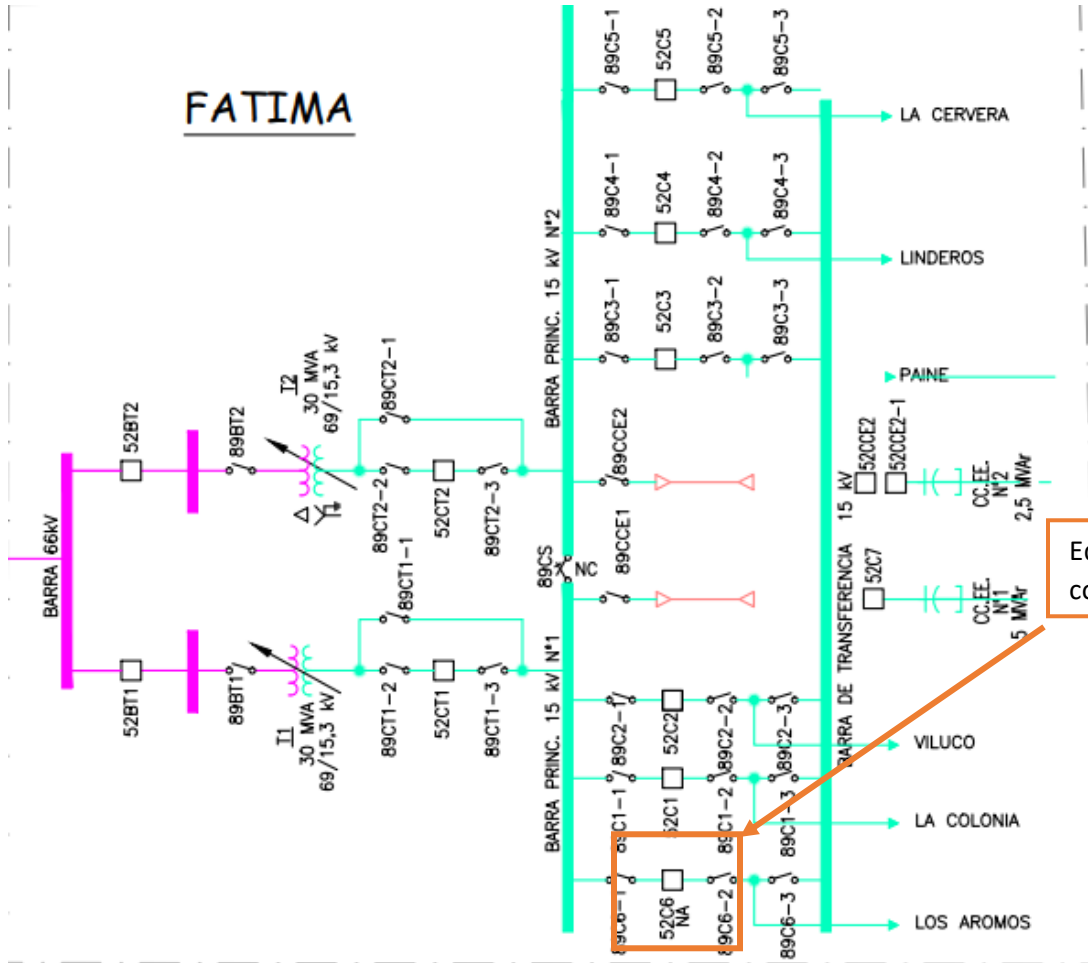


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004171	FECHA DE FALLA: 21 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C6 S/E Fátima	

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	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Fátima	T1	Los Aromos	C6	7,34	11:54	12:38	CGE	Se recupera 100%
Total				7,34				

ENS: 5,38 MWh

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
Fátima	Cierre sin éxito de Interruptor 52C6 cto. Los Aromos (se informó para revisión)	12:04
Fátima	Cierre local de Interruptor 52C6 cto. Los Aromos.	12:38

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004171	FECHA DE FALLA: 21 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C6 S/E Fátima	

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

Correctamente no existió operación de protecciones.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

Durante el mes de diciembre 2022 entrará en servicio la comunicación SCADA a través de enlace de Fibra óptica de Telefónica en la subestación, el que pasará a ser la vía principal, quedando como primer respaldo el radioenlace y segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe se concluye que evento ocurre con ocasión maniobras de normalización de topología, en la cual se produce intermitencia en las comunicaciones con el equipo 52C6 de SE Fátima lo cual no permitió cerrar el interruptor en el tiempo requerido.

10. ANÁLISIS EN CONJUNTO

El lunes 21 de noviembre de 2022 a las 11:54 horas, se produce la apertura por protecciones de los interruptores 52C6 de SE Fátima, afectando a consumos con un desprendimiento de 7,34 MW del sistema eléctrico.

Una vez reparada la falla en red MT particular, se inician maniobras de normalización instancia donde producto de intermitencia de la comunicación con el equipo 52C6 afectando al comando de cierre, tras dos intentos sin éxito de cerrar de forma remota

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004171	FECHA DE FALLA: 21 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) Paño C6 S/E Fátima	

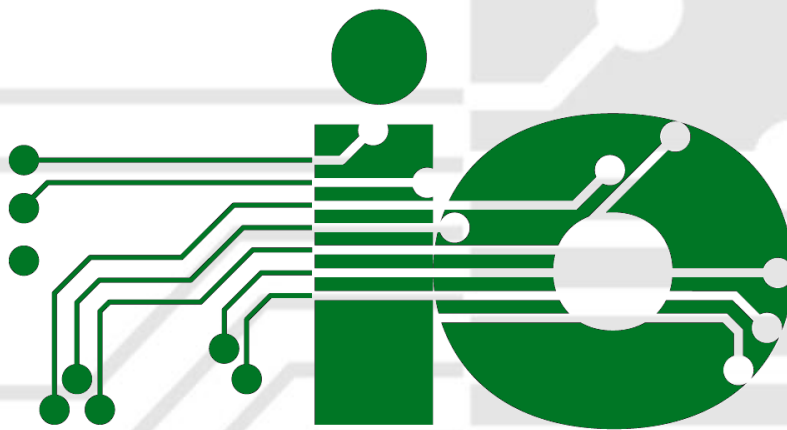
se procede con maniobras de cierre local en terreno, recuperando de esta forma los consumos del paño C6 a las 12:38 hrs del mismo día 21 de noviembre.

ANEXOS

ANEXO I: Informe Comunicaciones SE Fátima

INFORME

SE Fátima 52C6



Integración
de Sistemas


IO Integración de Sistemas S.A. – Séptima Avenida 1155, San Miguel, Santiago
Fono: +56 (2) 2523 1863 - Fax: +56 (2) 2522 4033
www.io.cl

Nombre	Comentario	Revisión	Fecha
Franco Peña R.	Elabora	A	23-11-2022
Cristhian Oyanedel	Revisa	A	24-11-2022
Cristhian Oyanedel	Aprueba	A	24-11-2022

	Proyecto: Turno iO	Fecha Emisión: 24-11-2022	
	Título: SE Fátima 52C6	Rev.: A	Página: 2

Tabla de contenido

0. Introducción	3
1. Objetivos.....	3
2. Análisis y causa raíz del problema.....	3
3. Conclusión.....	4

	Proyecto: Turno iO	Fecha Emisión: 24-11-2022	
	Título: SE Fátima 52C6	Rev.: A	Página: 3

0. Introducción

En el presente informe de trabajo, se darán a conocer los aspectos más relevantes asociados a la NO ejecución de orden de cierre en la unidad Argus, del paño 52C6 de Subestación Fátima, de manera remota el día 21 de noviembre.

1. Objetivos

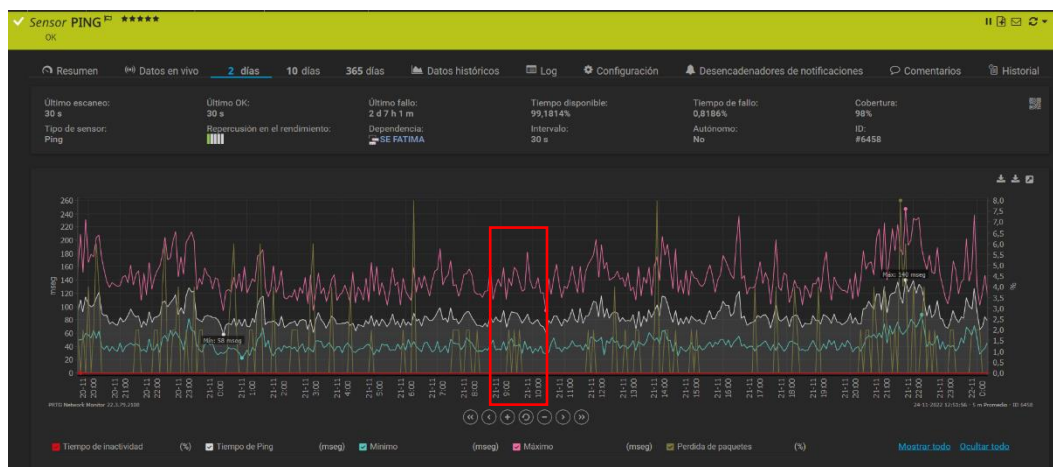
- Revisión de comunicación entre RTU y equipo Argus.
- Verificación de parámetros de comunicación con la unidad Argus.
- Revisión de comunicaciones entre RTU y Centro de Control COT.
- Revisión de archivo de alarmas de SE Fátima.
- Análisis del problema presentado y la no operación de los comandos.


2. Análisis y causa raíz del problema

Se realiza conexión remota a la RTU de SE Fátima, confirmando bien los parámetros de comunicación entre la unidad Argus y la RTU, además de verificar correcta configuración de los registros asociados a la unidad.

Por otra parte, se realiza revisión del enlace de comunicación entre subestación y centro de control vía PRTG, detectando perdidas de paquetes de información entre CC zonal y subestación lo cual genera intermitencias de comunicación el día en que la unidad 52C6 no logro cerrar vía remota.

Estadística Ping RTU SE Fátima



	Proyecto: Turno iO	Fecha Emisión: 24-11-2022	
	Título: SE Fátima 52C6	Rev.: A	Página: 4

Dicha condición genera que algunos comandos se realicen de manera efectiva y otros no, en el archivo de alarmas se detectan comandos efectivos de reconexión, pero no el de cierre del equipo.

Archivo De Alarmas SE Fátima – 21/11/2022

21-11-2022 11:53:39,3	[SCADA_BU]	FA_ALM_APERTURA_52C6	COS	Activa	Fatima_Alm_Apertura_52C6
21-11-2022 11:53:39,3	[SCADA_BU]	FA_ESTADO_CERRADO_52C6	COS		Fatima_15_ST_Cerrado_52C6
21-11-2022 11:53:39,3	[SCADA_BU]	FA_ESTADO_ABIERTO_52C6	COS	Abierto	Fatima_15_ST_Abierto_52C6
21-11-2022 11:53:55,3	[SCADA_BU]	FA_MB_IB_52C6	OK	0 A	Fatima_15_I_b_52C6
21-11-2022 12:03:34,9	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_BLOQ_REC_52C6		1	Fatima_15_CM_BloqRec_52C6
21-11-2022 12:03:34,9	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_BLOQ_REC_52C6.F_CV set to	1.000	by COTC3::MAURICIO ALZATE	
21-11-2022 12:03:24,2	[SCADA_BU]	FA_ESTADO_BLOQ_REC_52C6	COS	Activa	Fatima_15_ST_BloqRec_52C6
21-11-2022 12:04:01,7	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_CERRAR_52C6		1	Fatima_15_CM_Cerrar_52C6
21-11-2022 12:04:01,7	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_CERRAR_52C6.F_CV set to	1.000	by COTC3::MAURICIO ALZATE	
21-11-2022 12:04:44,7	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_CERRAR_52C6		1	Fatima_15_CM_Cerrar_52C6
21-11-2022 12:04:44,7	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_CERRAR_52C6.F_CV set to	1.000	by COTC3::MAURICIO ALZATE	
21-11-2022 12:05:15,9	[SCADA_BU]	FA_ALM_APER_INVOL_REC_52C6	COS	Normal	Fatima_Alm_Apertura_Involuntaria_52C6
21-11-2022 12:05:34,7	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_CERRAR_52C6		1	Fatima_15_CM_Cerrar_52C6
21-11-2022 12:05:34,7	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_CERRAR_52C6.F_CV set to	1.000	by COTC3::MAURICIO ALZATE	
21-11-2022 12:09:47,2	[SCADA_BU]	FA_ORDEN_CERRAR_52C6		1	Fatima_15_CM_Cerrar_52C6

En color **rojo**, se detecta la orden efectiva del bloqueo de reconexión y su cambio de estado, mientras que, en el color **azul**, se detecta el comando de cierre, pero no efectúa el cambio.

3. Conclusión

Se determina por medio de la revisión realizada, que no existen problemas de comunicación entre la RTU y la unidad Argus, pero si intermitencias entre la RTU y el centro de control, lo que deriva en que algunos comandos sean efectivos y otros no, como paso en este caso con el circuito 52C6, el día 21 de noviembre.

Para mayor tranquilidad del cliente, se puede ver la opción de solicitar la desconexión del equipo y realizar un barrido de todos los comandos asociado al circuito 52C6 de SE Fátima y confirmar su correcto funcionamiento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004173	FECHA DE FALLA: 21 NOVIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP FÁTIMA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004173**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	21.noviembre.2022
Hora	12:04

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

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004173	FECHA DE FALLA: 21 NOVIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP FÁTIMA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Obs.
	Primario	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
FÁTIMA	T2	LOS AROMOS	52C6	5,5	12:04	12:38	1	2.656	21.915	CGE	BUIN	URBANO/RURAL	3022822824	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS
				1,9	12:04	12:38	1	617	5.140	CGE	PAINE	URBANO/RURAL	3022822824	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS
TOTAL				7,3				3.273	27.055					

ENS: **12,23 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **3.273**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
-----	-----	-----	-----	0
				0

ID	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID	Coordinado	Tipo de cliente	ID	Cliente Libre Dx	Cgph equivalente [MW]
1572	BA S/E FATIMA 15KV BP2	17239	S/E FATIMA CS	LOS AROMOS (LA CERVERA)	5,47029327	21-11-2022 12:04	0,56666667	21-11-2022 12:38	BUIN	E	0,07358381	194	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1,31608098
1572	BA S/E FATIMA 15KV BP2	17239	S/E FATIMA CS	LOS AROMOS (LA CERVERA)	1,86970673	21-11-2022 12:04	0,56666667	21-11-2022 12:38	PAINE	E	0,04956085	47	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0,44982697

ID	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo	Hora de Desconexión	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente	Comunas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID	Coordinado	Tipo de cliente	ID	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente
Barra					[MW]	[dd-mm-yyyy hh:mm]	[horas]	[dd-mm-yyyy hh:mm]	Afectadas						Coordinado			Cliente Libre Dx		[MW]
1572	BA S/E FATIMA 15KV BP2	17239	S/E FATIMA CS	LOS AROMOS (LA CERVERA)	0	21-11-2022 12:04	1	21-11-2022 13:04	PAINE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76472262	IMELSA ENERGIA SPA	0