

Estudio para análisis de falla EAF 485/2023

“Falla en la línea 154 kV Maule - Parral”

Fecha de Emisión: 28-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/11/2023
Hora	14:35
Consumos desconectados (MW)	4.86
Demanda previa del sistema (MW)	9977.76
Porcentaje de desconexión	0.050 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Linares - Parral de la línea 154 kV Maule - Parral / LT120CI1TR04----T0002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Linares - Parral de la línea 154 kV Maule - Parral / LT120CI1TR04----T0002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral, y 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador N°1 154/66 kV de esa subestación, por operación de protecciones ante una falla en el tramo Linares - Parral de la mencionada línea, sin origen ni causa determinada.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 340_2021	Falla en línea 66 kV Pullinque - Los Lagos N°1	13-11-2021	La empresa Transelec S.A. indica que se realizaron en terreno labores de investigación de causa de la falla.
EAF 048_2022	Falla en línea 154 kV Tinguiririca - San Fernando	13-02-2022	La empresa Transelec S.A. señala que "puesto que la operación del sistema 2 del paño A8 se presume incorrecta, se efectuaron las respectivas consultas a fábrica para determinar si fue correcta o no la operación de este relé, en circunstancias en que aparentemente no hubo falla eléctrica".
EAF 124_2022	Desconexión forzada de barra N°2 220 kV de S/E Cardones	12-04-2022	La empresa Transelec S.A. indica: "Adicional a lo informado en el IF2021002955 y en la Carta O N° 0166 (DE06645-21), enviados a su representada el 27 de octubre y el 21 de diciembre de 2021, respectivamente, indicamos lo siguiente: En cuanto a las mediciones de calidad del gas SF6 realizadas en forma previa y posterior a la falla del día 12 de abril de 2022, se evidenció un aumento considerable del dióxido de azufre (SO2) en el compartimiento BD0 de la fase A, compuesto que permite determinar preliminarmente que existiría una falla en el interruptor 52JT4 de la GIS de S/E Cardones. Como parte de las acciones para normalizar esta instalación, Transelec solicitó a Hitachi-ABB, fabricante del interruptor GIS en evaluación, el servicio de inspección y verificación del estado de los elementos de la GIS JT4 de S/E Cardones, considerando la apertura de los compartimientos de esta para llevar a cabo una revisión más exhaustiva. La solicitud se envió el día 14 de abril de 2022. Hitachi-ABB respondió que atenderán el requerimiento de Transelec a la brevedad posible, teniendo en cuenta la disponibilidad de sus recursos y especialistas para prestar el servicio".
EAF 183_2022	Falla en línea 66 kV Pullinque - Los Lagos N°1	12-05-2022	Según lo señalado por Transelec S.A.: "En el corto plazo, se continúa con el plan de acción comprometido en el IF2022001252, para verificar que la versión de firmware no sea la causal de la no operación de la función de distancia en el paño B3 de S/E Pullinque, que finalmente ocasiona la operación en respaldo del paño B3 de S/E Los Lagos". "Como medida de largo plazo, Transelec ha definido incorporar a su plan de reemplazo de protecciones los equipos de S/E Pullinque (paños B3 y B5), en el plazo más breve posible, el cual será informado durante el mes de junio, junto con el resultado de las medidas de actualización de firmware".
EAF 282_2022	Desconexión forzada de línea 66 kV Paranal - Armazones	14-07-2022	La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala lo siguiente: "Se reparó conductor entre las estructuras N°112, 113, 170 y 171. Se investiga la causa".
EAF 288_2022	Desconexión del transformador 110/23 kV de S/E Dos Amigos	15-07-2022	Transelec S.A. indica que seguirá investigando respecto de la causa de la operación del desconectador fusible 89HT1-F de S/E Dos Amigos.
EAF 293_2022	Desconexión de línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías	16-07-2022	La empresa Transelec S.A. indica que no aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 307_2022	Desconexión de línea 220 kV Tarapacá - Puerto Patache	26-07-2022	La empresa Transelec S.A.: <i>"Como acción correctiva de corto plazo se bloqueó la protección del sistema 1 del paño J4-Puerto Patache C2 de S/E Tarapacá, a través de la limitación LT2022001447 ingresada en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional".</i> <i>"Adicionalmente, se encuentra en análisis por parte del fabricante, el comportamiento de la protección del sistema 1 del paño J4-Puerto Patache C2 de S/E Tarapacá", y que "por otra parte, se revisarán los circuitos de medida de corrientes de las protecciones asociadas a la línea 220 kV Tarapacá - Puerto Patache C2".</i>
EAF 366_2022	Falla en la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías	30-09-2022	La empresa Transelec S.A. señala: "No aplica".
EAF 402_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV San Javier - Constitución	31-10-2022	Transelec S.A. señala: <i>"En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar".</i>
EAF 402_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV San Javier - Constitución	31-10-2022	Transelec S.A. señala: <i>"En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar".</i>
EAF 263_2023	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV de S/E El Salado	16-06-2023	La empresa Transelec S.A. señala: <i>"No se registra un comportamiento erróneo de las instalaciones dada la condición provisoria. Una vez finalizados los trabajos en el equipo reconector del paño E1 de S/E El Salado se efectúa el cambio de ajustes de los sistemas 1 y 2 ABB RET670 a sus valores originales de forma inmediata".</i>
EAF 347_2023	Falla en la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías	14-08-2023	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: 1. <i>"Se realiza una inspección pedestre y con apoyo de dron en algunos sectores, esto se realiza en la noche y madrugada del siguiente día, el cual, se detalla a continuación:</i> a. <i>Con la distancia de falla, se estima el punto de la falla en la E97 de la línea mencionada. Por lo cual, se decide en primera instancia recorrer a pie el tramo entre la estructura E87 a E107 con personal interno. No encontrando hallazgos determinantes.</i> b. <i>En ese mismo sector se encuentra el tap-off Romeral, por lo cual, se coordina revisar la subestación en búsqueda de algún rastro de arco eléctrico. No encontrando hallazgos determinantes.</i> c. <i>Posteriormente, se recorren las estructuras; E144, E154 a E158 Debido a una presunta falla por contaminación por la alta humedad, sin embargo, esto se descarta con la inspección en terreno sin encontrar síntomas de descargas parciales o ruido por contaminación.</i> d. <i>Esta inspección duró desde 20:00 horas hasta las 05:00 horas del martes 15 de agosto.</i> 2. <i>Se realiza una inspección pedestre en los próximos dos días, la cual, se detalla a continuación:</i> a. <i>El martes 15 de agosto y con luz de día, se vuelve a recorrer el tramo entre E87 a E107 y se amplía la búsqueda entre la E108 a E164 a pie de estructura con personal interno. No encontrando hallazgos determinantes.</i> b. <i>Ese mismo día se solicita una inspección a las estructuras E144 y E154 a E158, para verificar si existen síntomas de contaminación. No encontrando hallazgos determinantes.</i> c. <i>El miércoles 16 de agosto se recorre a pie de estructura el tramo entre E52A a E86 ampliando el rango de búsqueda. No encontrando hallazgos determinantes.</i> 3. <i>Finalmente, entre los días viernes 18 y sábado 19, se realiza una inspección en el tramo de estructuras desde la E85 a E120 según una nueva estimación de la localización de falla. No encontrando hallazgos determinantes".</i>
EAF 434_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52HT1 de S/E El Salado	09-10-2023	La empresa Transelec S.A. señala: <i>"No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros y las protecciones de Transelec operaron correctamente. Transelec realiza inspección del Transformador 1 de 110/24 kV de S/E El Salado, así como la barra de 23 kV sin encontrar indicios de falla en las instalaciones de S/E El Salado".</i>

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido diez fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 206-2022, EAF 242-2022, EAF 318-2022, EAF 323-2022, EAF 359-2022, EAF 363-2022, EAF 386-2022, EAF 390-2022, EAF 411-2022, EAF 421-2022, EAF 447-2022, 469-2022, EAF 490-2022, EAF 019-2023, EAF 093-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

De acuerdo con lo señalado por la empresa Transelec S.A., la falla se originó, presumiblemente, en el conductor de la fase A del tramo Linares - Parral de la línea 154 kV Maule - Linares, cuyas características son las señaladas en la siguiente figura:

Tramo Linares - Parral 154 kV
Tensión: 154 kV
Tipo Conductor fase: Cobre
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50 °[C]
Capacidad: 0.401 [kA]
Cable de guardia: No
Longitud del conductor: 37,309 [km]
PES: 1955

La empresa Transelec S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. señala: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa (*)

(*): Proposición de origen de falla propuesta por el Coordinador. La empresa Transelec S.A., en su Informe de Falla de 5 días, señala como Proposición del propietario respecto al origen de la falla, como: "Origen no determinado".

h. Comuna donde se presenta la falla

7404: Parral.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-11-2023)	Informe de 5 días (14-11-2023)
Transelec S.A.	07-11-2023	14-11-2023
CGE Transmisión S.A.	07-11-2023	14-11-2023
Chilquinta Transmisión S.A.	07-11-2023	27-11-2023
Luzlinares S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Maule - Yervas Buenas	14:35	15:05
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Yervas Buenas - Linares	14:35	15:05
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Linares - Parral	14:35	15:05
S/E Linares	ST Zonal	Transformador 154/66 kV	14:35	15:07

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Yervas Buenas	Peñuelas	Paso Hondo	1.81	0.020	3813 (*)	14:35	15:07	15:07
S/E Yervas Buenas	Llano Blanco	Paso Hondo	3.05	0.030	6426 (*)	14:35	15:07	15:07
Total:			4.86 MW	0.050 %	10239			

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

- (*): Montos de clientes estimados a prorrata de los consumos afectados por alimentador y de la cantidad total de clientes afectados, informados por la empresa Chilquinta Transmisión S.A. en su Informe de Falla de 48 horas.

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 Yervas Buenas	Peñuelas	LUZLINARES	Regulado	1.81	0.53	0.53	1.0
S/E Yervas Buenas	Llano Blanco	LUZLINARES	Regulado	3.05	0.53	0.53	1.6

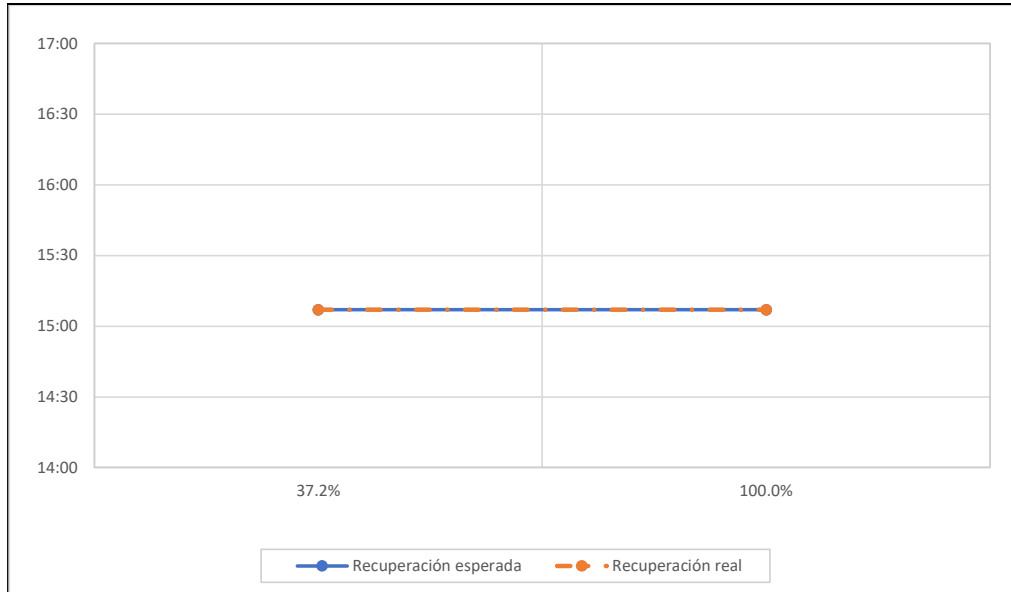
Clientes Regulados : 2.6 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 2.6 MWh

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No hay diferencias entre el tiempo de recuperación real de los consumos versus lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.89	0.53	7.34
Último 20 %	0.97	0.53	1.83
100 % Total	4.86	0.53	9.17

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9977.76 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U3), Colbún (U1 y U2), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de noviembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 07 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- La línea 154 kV Maule - Parral se encontraba alimentada en forma radial desde S/E Maule (abierto 52A2 en S/E Parral).
- La línea 66 kV Linares - Parral se encontraba alimentada radialmente desde S/E Parral (abierto 52B1 de S/E Linares).
- La línea 66 kV San Javier - Villa Alegre se encontraba cerrada en ambos extremos.
- La central Ancoa se encontraba en servicio con un aporte de 19 MW inyectando al SEN.
- La central Celco se encontraba en servicio con un aporte de 11 MW y la central Viñales se encontraba fuera de servicio por Mantenimiento Mayor (SD N°2023100611).
- De acuerdo con datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, el aporte de los PMGDs (fotovoltaicos) que se conectan en S/E Yervas Buenas era el descrito en la siguiente tabla:

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E Yervas Buenas	Llano Blanco	PFV Caracoles	2.67
S/E Yervas Buenas	Llano Blanco	PFV El Flamenco	8.76

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"El día 07 de noviembre de 2023 a las 14:35 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule - Parral, propiedad de Transelec, debido a la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, por causas de origen no determinado que aún se investigan".

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 Transelec S.A. señala:

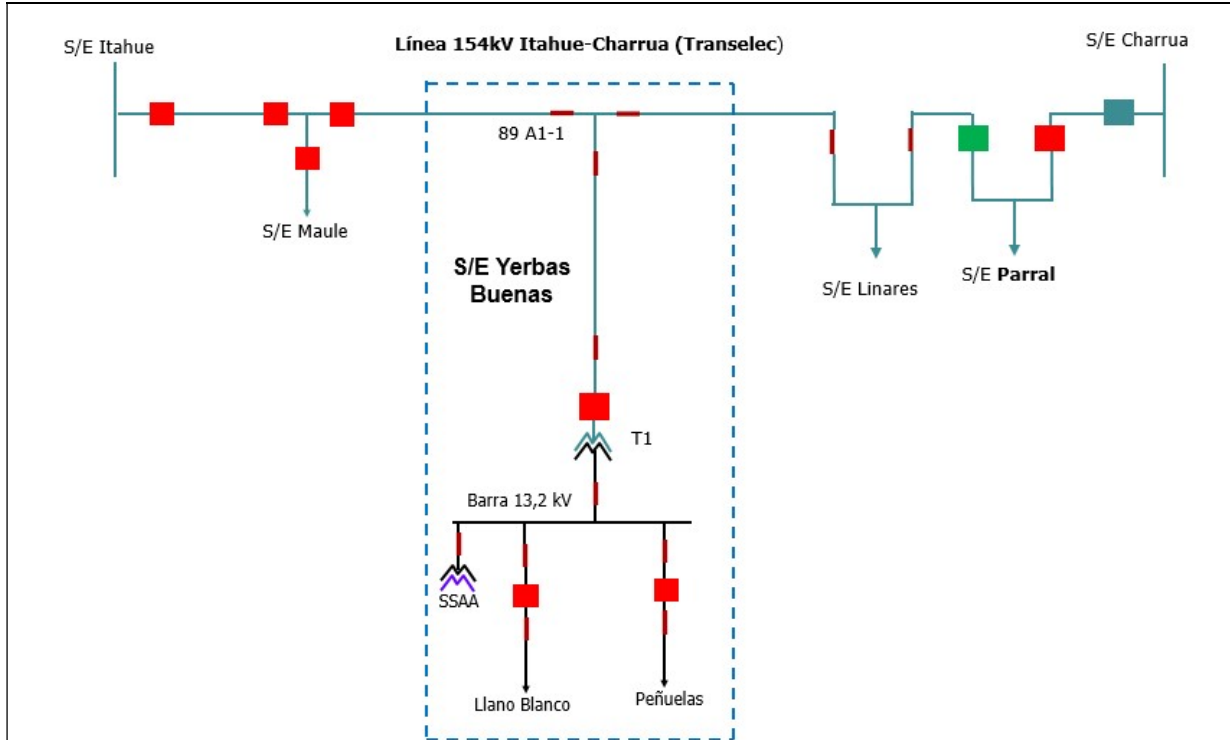
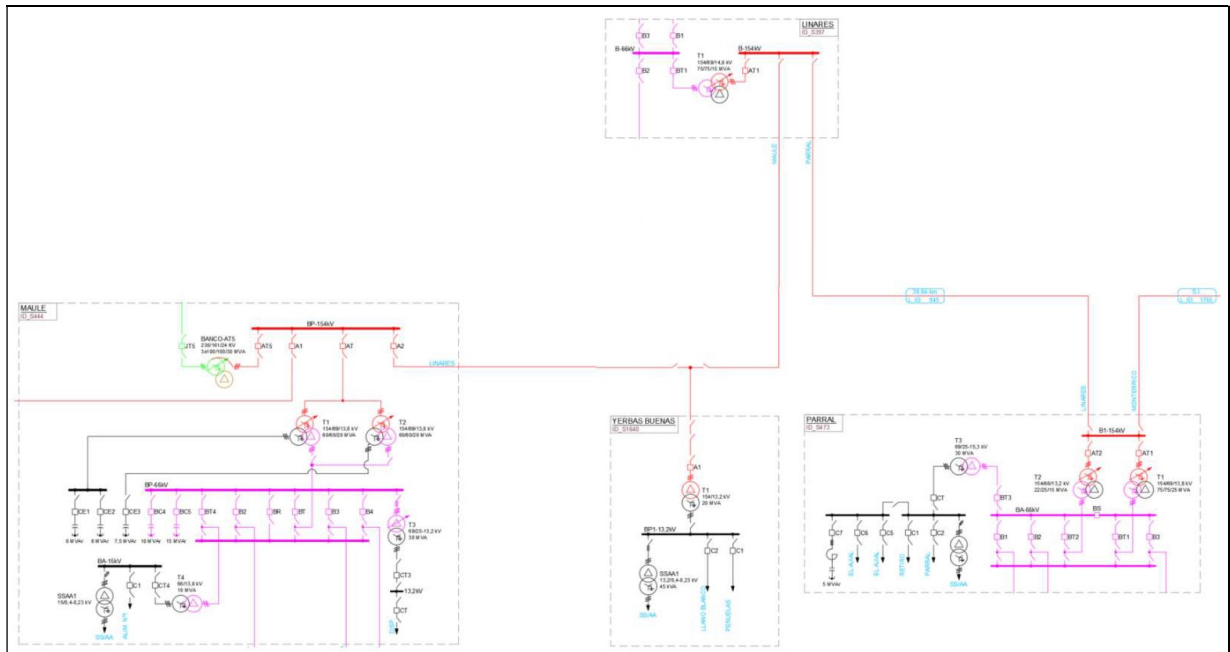
"En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar.

Respecto a las labores búsqueda para intentar encontrar la causa de la falla, informamos que se realizó una estimación basada en simulaciones para determinar la ubicación del punto de falla, replicando las condiciones sistémicas y realizando cálculos de falla con Digsilent, lo que permitió acotar el perímetro de búsqueda entre la S/E Linares y la S/E Parral. En terreno se realizaron labores de inspección visual pedestre, inspección aérea con Drones y trepado de estructuras, sin embargo, no fue posible encontrar evidencias de la causa de la falla".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Transelec S.A. señala que "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Involucrado	Evento
14:35	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual ante falla en el tramo Linares - Parral de la línea.
14:35+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador 154/66 kV de dicha subestación, por operación de su protección de distancia residual, ante una falla en el tramo Linares - Parral de la línea 154 kV Maule - Parral.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/11/2023	Chilquinta Transmisión S.A.	15:01	Apertura del interruptor 52A1 de S/E Yervas Buenas, asociado al transformador N°1 154/13.2 kV de dicha subestación.
07/11/2023	CGE Transmisión S.A.	15:05	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Maule. Se energiza en vacío la línea 154 kV Maule - Parral.
07/11/2023	Chilquinta Transmisión S.A.	15:07	Apertura de los interruptores de cabecera de los alimentadores Llano Blanco y Peñuelas de S/E Yervas Buenas.
07/11/2023	Chilquinta Transmisión S.A.	15:07	Cierre del interruptor 52A1 de S/E Yervas Buenas, energizando en vacío el transformador N°1 154/13.2 kV de dicha subestación.
07/11/2023	Chilquinta Transmisión S.A.	15:07	Cierre de los interruptores de cabecera de los alimentadores Peñuelas y Llano Blanco de S/E Yervas Buenas. Se recuperan los consumos de dichos alimentadores.
07/11/2023	CGE Transmisión S.A.	15:07	Cierre del interruptor 52AT1 de S/E Linares, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación.

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

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

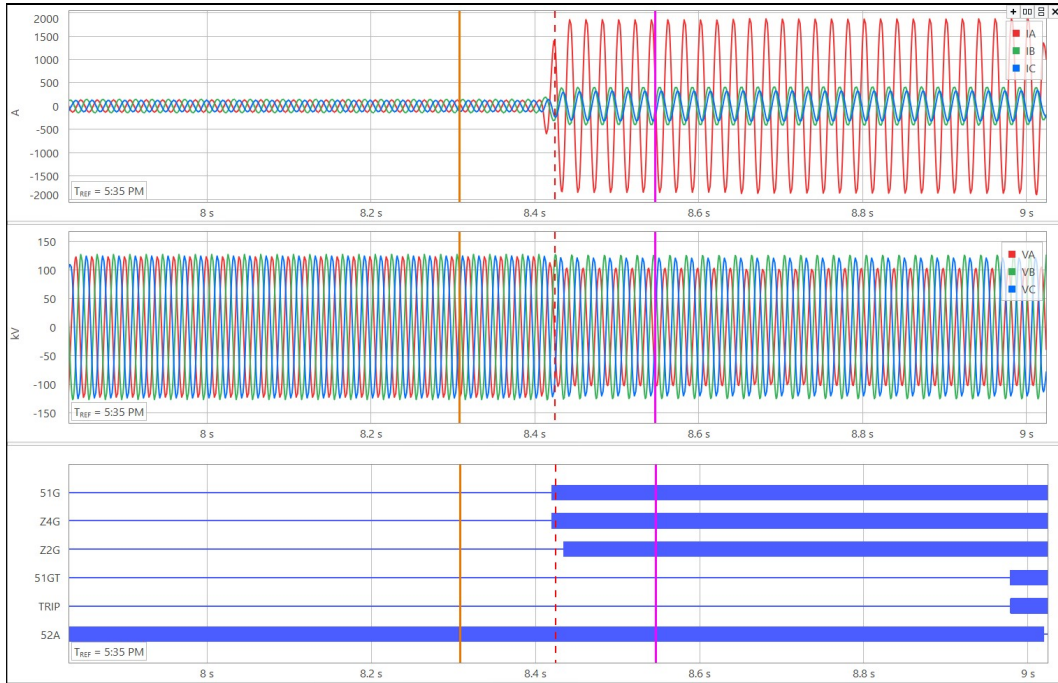
Se produjeron las aperturas automáticas del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, y del interruptor 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador N°1 154/66 kV de dicha subestación, por la operación secuencial de la zona 1 de su protección de distancia residual, ante una falla en el tramo Parral - Linares de la mencionada línea, cuyo origen y causa no han sido determinados.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 4.86 MW de consumos asociados a la S/E Yervas Buenas.

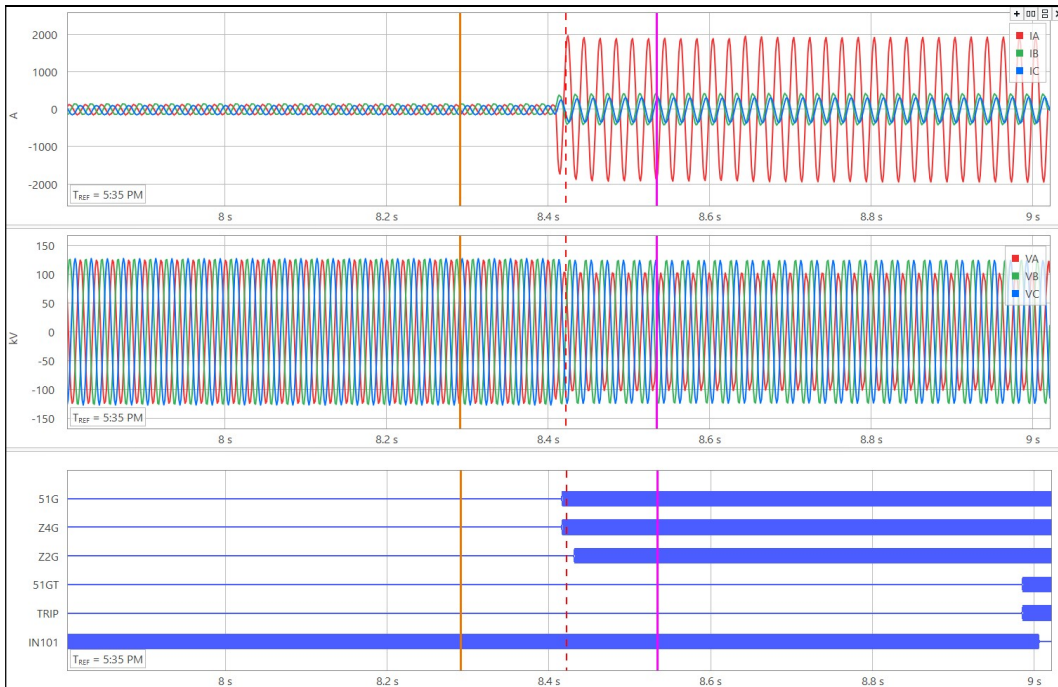
Operación de protecciones en S/E Maule.

El paño A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral cuenta con relés SEL-311C y SEL-311L como sistemas de protección, los cuales tienen configurados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de falla entre fases y a tierra (21/21N) y protecciones direccionales de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (67/67N).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño A2 de S/E Maule.



- Registro oscilográfico del relé SEL-311L asociado al paño A2 de S/E Maule.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se aprecia una sobrecorriente por la fase A con una magnitud máxima de aproximadamente 1900 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecian las activaciones de las zonas 2 y 4 de la protección 21N (señales Z2G y Z4G) y de la protección 67N (señales 51G), siendo la protección 67N la que da orden de trip al interruptor 52A2 de S/E Maule (señales 51GT y TRIP).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al paño A2 de S/E Maule.

SE MAULE		Date: 11/09/23	Time: 14:07:38.671						
SEL 311C A2 154 KV									
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150									
#	Date	Time	Element	State	#	Date	Time	Element	State
42	10/12/23	06:57:02.714	M4P	Asserted	21	11/07/23	17:35:09.379	SV5	Asserted
41	10/12/23	06:57:02.719	M4P	Deasserted	20	11/07/23	17:35:09.379	TRIP	Deasserted
40	11/07/23	17:35:08.420	51G	Asserted	19	11/07/23	17:35:09.379	OUT101	Deasserted
39	11/07/23	17:35:08.420	Z4G	Asserted	18	11/07/23	17:35:09.379	OUT105	Deasserted
38	11/07/23	17:35:08.435	Z2G	Asserted	17	11/07/23	17:35:09.379	OUT106	Deasserted
37	11/07/23	17:35:08.979	51GT	Asserted	16	11/07/23	17:35:09.379	OUT201	Asserted
36	11/07/23	17:35:08.979	TRIP	Asserted	15	11/07/23	17:35:09.389	SV5	Deasserted
35	11/07/23	17:35:08.979	OUT101	Asserted	14	11/07/23	17:35:09.389	OUT201	Deasserted
34	11/07/23	17:35:08.979	OUT105	Asserted	13	11/07/23	17:35:09.399	SV5	Asserted
33	11/07/23	17:35:08.979	OUT106	Asserted	12	11/07/23	17:35:09.399	OUT201	Asserted
32	11/07/23	17:35:09.009	IN101	Deasserted	11	11/07/23	18:04:57.586	SV1T	Asserted
31	11/07/23	17:35:09.019	52A	Deasserted	10	11/07/23	18:04:57.586	CC	Asserted
30	11/07/23	17:35:09.029	Z2G	Deasserted	9	11/07/23	18:04:57.586	OUT103	Asserted
29	11/07/23	17:35:09.039	Z4G	Deasserted	8	11/07/23	18:04:57.591	CC	Deasserted
28	11/07/23	17:35:09.044	SV6	Asserted	7	11/07/23	18:04:57.661	52A	Asserted
27	11/07/23	17:35:09.049	51G	Deasserted	6	11/07/23	18:04:57.661	IN101	Asserted
26	11/07/23	17:35:09.069	51GT	Deasserted	5	11/07/23	18:04:57.671	SV6	Deasserted
25	11/07/23	17:35:09.364	SV5	Asserted	4	11/07/23	18:04:57.671	SV5	Deasserted
24	11/07/23	17:35:09.364	OUT201	Asserted	3	11/07/23	18:04:57.671	OUT201	Deasserted
23	11/07/23	17:35:09.369	SV5	Deasserted	2	11/07/23	18:04:57.991	SV1T	Deasserted
22	11/07/23	17:35:09.369	OUT201	Deasserted	1	11/07/23	18:04:57.991	OUT103	Deasserted

- Registro de eventos del relé SEL-311L asociado al paño A2 de S/E Maule.

SE MAULE		Date: 11/09/2023	Time: 14:18:00.479						
SEL311L A2 154 KV									
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1									
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
34	10/12/2023	06:57:02.711	M4P	Asserted	17	11/07/2023	17:35:09.086	SOTFE	Asserted
33	10/12/2023	06:57:02.716	M4P	Deasserted	16	11/07/2023	17:35:09.380	SV5	Asserted
32	11/07/2023	17:35:08.417	51G	Asserted	15	11/07/2023	17:35:09.385	TRIP	Deasserted
31	11/07/2023	17:35:08.417	Z4G	Asserted	14	11/07/2023	17:35:09.385	OUT101	Deasserted
30	11/07/2023	17:35:08.432	Z2G	Asserted	13	11/07/2023	17:35:09.385	OUT105	Deasserted
29	11/07/2023	17:35:08.986	51GT	Asserted	12	11/07/2023	17:35:09.385	OUT106	Deasserted
28	11/07/2023	17:35:08.986	TRIP	Asserted	11	11/07/2023	17:35:09.387	OUT201	Asserted
27	11/07/2023	17:35:08.986	OUT101	Asserted	10	11/07/2023	17:35:09.390	SV5	Deasserted
26	11/07/2023	17:35:08.986	OUT105	Asserted	9	11/07/2023	17:35:09.397	OUT201	Deasserted
25	11/07/2023	17:35:08.986	OUT106	Asserted	8	11/07/2023	17:35:09.400	SV5	Asserted
24	11/07/2023	17:35:09.011	IN101	Deasserted	7	11/07/2023	17:35:09.407	OUT201	Asserted
23	11/07/2023	17:35:09.021	52A	Deasserted	6	11/07/2023	18:04:57.665	52A	Asserted
22	11/07/2023	17:35:09.031	Z2G	Deasserted	5	11/07/2023	18:04:57.665	IN101	Asserted
21	11/07/2023	17:35:09.041	51G	Deasserted	4	11/07/2023	18:04:57.670	SV5	Deasserted
20	11/07/2023	17:35:09.041	Z4G	Deasserted	3	11/07/2023	18:04:57.675	SV6	Deasserted
19	11/07/2023	17:35:09.046	SV6	Asserted	2	11/07/2023	18:04:57.678	OUT201	Deasserted
18	11/07/2023	17:35:09.061	51GT	Deasserted	1	11/07/2023	18:05:07.674	SOTFE	Deasserted

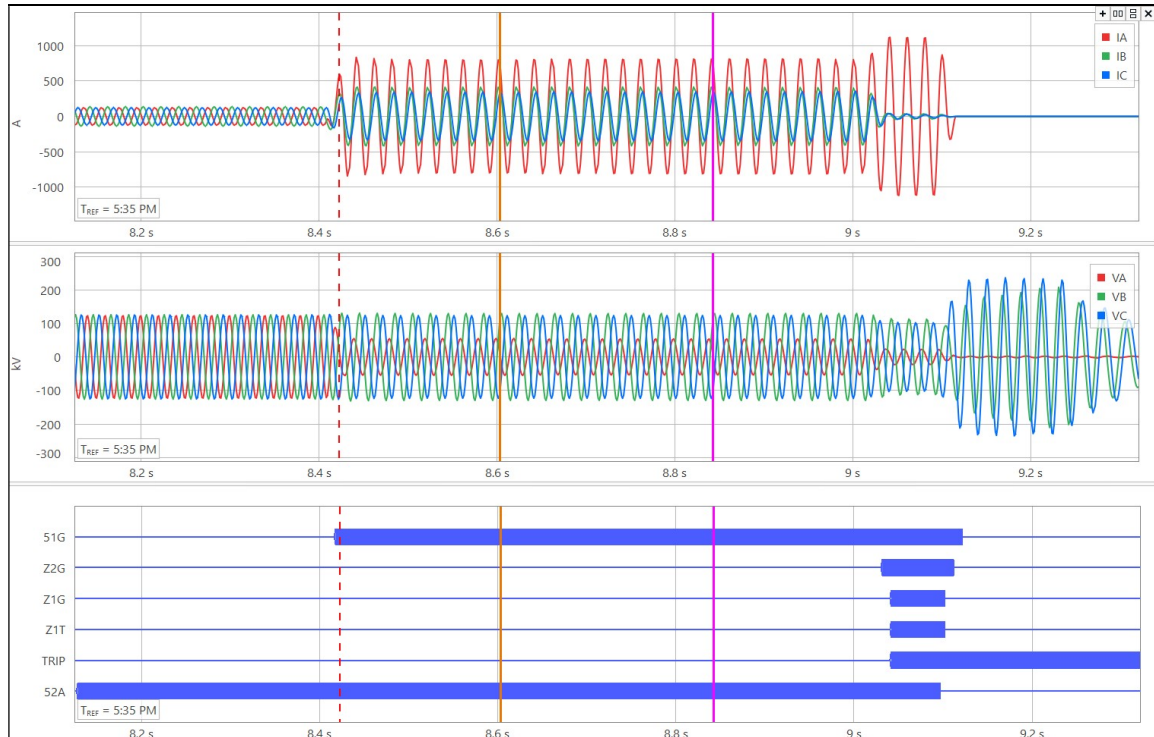
De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecian las activaciones de las zonas 2 y 4 de las protecciones 21N y de la protección 67N de ambos relés (registros N°40 al N°38 del relé SEL-311C y registros N°32 al N°30 del relé SEL-311L), siendo la protección 67N la que da orden de trip al interruptor 52A2 de S/E Maule en un tiempo de 559 ms (registros N°37 al N°36 del relé SEL-311C y registros N°29 al N°28 del relé SEL-311L). La apertura efectiva del interruptor 52A2 de S/E Maule se produjo en un tiempo de 40 ms (registro N°31 del relé SEL-311C).

Por último, se aprecia el cierre manual del interruptor 52A2 de S/E Maule a las 15:05 horas (horario UTC-0 del registro N°7 del relé SEL-311C y del registro N°6 del relé SEL-311L).

Operación de protecciones en S/E Linares.

El paño AT1 de S/E Linares cuenta con un relé SEL-311C, el cual tiene configuradas protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y una protección direccional de sobrecorriente residual (67N), con direccionalidad hacia la línea 154 kV Maule - Parral.

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño AT1 de S/E Linares.



En el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza, en un comienzo, una disminución de la tensión por la fase A y sobrecorriente por las tres fases, sin desfase entre sí, con una amplitud mayor por la fase A de aproximadamente 800 A, debido, por un lado, al aporte de corriente a la falla en la fase A de la línea 154 kV Maule - Parral desde la barra 66 kV de S/E Linares y, por otro lado, a la corriente de falla que circuló por el neutro aterrizado del transformador N°1 154/66 kV de S/E Linares (grupo de conexión YN0yn0d1). Posteriormente, coincidente con la apertura del interruptor 52A2 de S/E Maule, se aprecia que se interrumpen las corrientes de falla por las fases B y C.

Finalmente, posterior a la apertura del interruptor 52AT1 de S/E Linares, se observan tensiones desequilibradas (TTPP lado barra + línea), esto debido a que, presumiblemente, durante ese período de tiempo, la falla en la línea 154 kV Maule - Parral se habría encontrado energizada por la generación interna conectada en S/E Yervas Buenas.

En los canales digitales se observa, en un comienzo, la activación de la señal asociada al pickup de la protección 67N (señal 51G). Posteriormente, coincidente con la apertura del interruptor 52A2 de S/E Maule, se aprecian las activaciones de las zonas 1 y 2 de la protección 21N (señales Z1G y Z2G), siendo la zona 1 la que da orden de trip instantánea al interruptor 52AT1 de S/E Linares (señales Z1G y Z1T).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al paño AT1 de S/E Linares.

S/E LINARES		Date: 2023/11/10	Time: 21:50:41.339
21/21N 154KV Y T1			
FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746			
#	DATE	TIME	ELEMENT STATE
22	2023/10/23	07:09:50.504	Z3G Asserted
21	2023/10/23	07:09:50.534	Z3G Deasserted
20	2023/11/07	17:35:08.418	51G Asserted
19	2023/11/07	17:35:08.423	Z3G Asserted
18	2023/11/07	17:35:09.032	Z2G Asserted
17	2023/11/07	17:35:09.042	Z1G Asserted
16	2023/11/07	17:35:09.042	TRIP Asserted
15	2023/11/07	17:35:09.047	SV1 Asserted
14	2023/11/07	17:35:09.047	LT1 Asserted
13	2023/11/07	17:35:09.047	OUT101 Asserted
12	2023/11/07	17:35:09.047	OUT105 Asserted
11	2023/11/07	17:35:09.087	IN101 Deasserted
10	2023/11/07	17:35:09.102	Z1G Deasserted
9	2023/11/07	17:35:09.112	Z2G Deasserted
8	2023/11/07	17:35:09.122	51G Deasserted
7	2023/11/07	17:35:09.122	Z3G Deasserted
6	2023/11/07	17:35:09.127	SV1 Deasserted
5	2023/11/07	17:35:09.127	LT1 Deasserted
4	2023/11/07	17:35:09.542	TRIP Deasserted
3	2023/11/07	17:35:09.627	OUT101 Deasserted
2	2023/11/07	17:35:09.627	OUT105 Deasserted
1	2023/11/07	18:07:11.687	IN101 Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia, en un comienzo, la activación de la protección 67N y de la zona 3 de la protección 21N (registros N°20 y N°19). Posteriormente, luego de 624 ms desde la activación de la protección 67N, coincidente con la apertura del interruptor 52A2 de S/E Maule, se aprecian las activaciones de las zonas 1 y 2 de la protección 21N (registros N°19 al N°17), siendo la zona 1 la que da orden de trip instantánea al interruptor 52AT1 de S/E Linares (registro N°17 y N°16). La apertura efectiva del interruptor 52AT1 de Linares se produjo en un tiempo de 45 ms (registro N°11).

Finalmente, se aprecia el cierre del interruptor del interruptor 52AT1 de S/E Linares a las 15:07 horas (horario UTC-0 del registro N°1).

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

Detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).

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

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

Otros antecedentes presentados por el Coordinador, correspondiente a la solicitud del envío del Informe de Falla de 5 días a la empresa Luzlinares S.A. (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

Luzlinares S.A.:

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días de sus instalaciones.

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 correcta operación de los sistemas de protección del paño A2 de S/E Maule.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Maule.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño AT1 de S/E Linares.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjeron las aperturas automáticas del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, y del interruptor 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador N°1 154/66 kV de dicha subestación, por operación secuencial de la zona 1 de su protección de distancia residual, ante una falla en la línea 154 kV Maule - Parral, cuyo origen y causa no han sido determinados.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección de los paños A2 de S/E Maule y AT1 de S/E Linares.

- 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 07 de noviembre de 2023.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a Luzlinares S.A. la siguiente información:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en S/E Yervas Buenas, por cada alimentador.
- Comunas involucradas para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión en la S/E Yervas Buenas.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.
- Nombre del paño para los alimentadores de distribución de S/E Yervas Buenas afectados por el evento en cuestión.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
MAMPIL	47	47	47	47	45	31	21	21	21	21	21	9	0	21	0	0	0	0	0	15	31	47	47	47	589	
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
LOSPADRES	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	26
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCAÑELO	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	74
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	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	62
RIOTRUENO	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	62
ELMANZANO	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	74
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MOLINERAVILLARRICA	0	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
TRAILLEFU	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	34
CARILAFQUEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
MALALCAHUELLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
QUILLALILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BUREO	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	22
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELBRINCO	0	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
MULCHEN	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	22
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	37	37	37	37	37	37	37	37	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	37	37	37	37	37	37	707
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	1	24
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROMOCHO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	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
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	2	36
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	16	16	16	16	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	7	7	7	14	17	17	17	17	17	270
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	19
PILMAIQUEN	32	32	32	32	32	32	32	32	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	32	32	32	32	32	32	678
RUCATAYO	34	25	25	25	35	35	35	35	20	32	35	35	35	35	35	35	35	35	20	20	32	40	42	42	42	784
CUMBRES	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	220
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
CORRENTOSO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
NALCAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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	6	154
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAARENA	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	72
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	1	29
COLLIL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	55
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Eólicas		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total		1807	1743	1661	1585	1539	1530	1475	1451	1413	1343	1250	1316	1476	1561	1518	1672	1729	1825	1945	2559	2498	2397	2329	2270	41 890
PE-TCHAMMA	1	12	14																							

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	71
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	1	3	3	2	0	0	0	0	0	20
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	0	1	0	0	0	0	19
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	95
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	16	21	18	19	27	26	23	19	15	9	3	0	0	0	0	205
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	69
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-VILLA ALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	83
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	9	9	8	5	4	2	0	0	0	0	0	64
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELQUEL TEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	75
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	61
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	86
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	8	8	8	8	8	7	5	1					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-RECOLETA	0	0	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-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	
PFV-AROMOVERANO	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	
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0	
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	23	46	68	78	83	87	84	73	62	44	22	1	0	0	0	0	
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-FARDELANEGRA	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	
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	7	7	7	8	9	8	9	9	6	2	0	0	0	0	
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	3	5	6	7	2	2	0	0	0	0	0	
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LAQUINTA	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	
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-SANTA CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	8	8	6	8	5	4	1	0	0	0	0	
PFV-SANTA EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	6	5	5	7	7	5	2	0	0	0	0	
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	5	6	2	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	4	7	7	3	1	1	0	0	0	0	
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-ARGOMEDO	0	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-VILLAPRAT	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	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
PFV-LAFRONTERA																										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	79
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	65	
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18	
PFV-PILILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	22	
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23	
PFV-ORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	20	
PFV-LAMAINGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	25	
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	20	
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	9	9	9	7	2	0	0	0	75	
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	16	
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	9	9	8	5	1	0	0	0	72	
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	57	
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12	
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10	
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24	
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	63	
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22	
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	23	
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	4	2	1	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25	
PFV-CAUQUENES	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-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	9	9	9	7	5	1	0	0	0	88	
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25	
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28	
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	23	
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	22	
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	24	
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	12	
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	92	
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	22	
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	22	
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	3	4	3	1	1	1	0	0	0	33	
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	25	
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	0	0	0	6	5	5	2	0	0	0	0	29	
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	6	6	7	8	9	7	3	0	0	0	71	
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	85	
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	29	
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DÁLMAGRO_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
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0																							

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 7 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	5	5	5	5	5	5	26	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	26	26	26	5
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTATORAL_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
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_B	0	0	0																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 7 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-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
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	53	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	15
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	10	10	10	10	10	10	16	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	14	16	16	16	16
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_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
MAULE_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
VINALES_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-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
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTALIDIA_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
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGUINDOS_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
LOGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	3	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	114	140	140	140	74	0	76	0	75	0	0	0	0	0	0	140	121	140	140	134	1996	
ANGOSTURA-2	115	137	140	124	100	140	137	138	92	76	77	76	78	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	2131	
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	47	40	40	40	40	40	0	0	40	40	40	43	47	47	46	47	47	47	47	897	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	80	80	0	0	42	40	40	40	40	0	0	0	0	80	80	80	80	80	762	
CANUTILLAR-2	64	0	0	0	0	0	80	80	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	664	

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESES	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.2	1308.2	1308.2	1308.2	1308.2	1308.3	1308.3	1308.3	1308.3	1308.3	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.40
COLBUN	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.81
MACHICURA	256.1	256.1	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.24
PEHUENCHE	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	647.0	647.0	647.1	647.1	647.1	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.24
POLCURA	732.0	732.1	732.2	732.3	732.4	732.4	731.5	731.5	731.5	731.6	731.7	731.7	731.8	731.9	732.0	732.1	732.2	732.2	732.4	732.4	731.7	731.5	731.6	731.7	731.7	731.69
ELTORO	1331.9	1331.9	1331.9	1331.9	1331.9	1331.9	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.01
ANGOSTURA	316.5	316.6	316.6	316.5	316.5	316.5	316.5	316.6	316.5	316.4	316.4	316.4	316.3	316.4	316.4	316.5	316.6	316.7	316.9	316.8	316.7	316.6	316.6	316.6	316.6	316.60
PANGUE	509.0	508.9	508.8	508.7	508.5	508.5	508.5	508.2	508.3	508.4	508.5	508.6	508.7	508.8	508.9	509.0	509.0	509.0	509.0	508.9	508.9	508.9	508.9	508.9	508.9	508.58
RALCO	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.8	724.8	724.8	724.8	724.8	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.84
CANUTILLAR	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.84
RAPEL	104.3	104.3	104.3	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.28

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1308.07
COLBUN	436.97
MACHICURA	256.10
PEHUENCHE	646.93
POLCURA	732.40
ELTORO	1331.93
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	509.16
RALCO	724.75
CANUTILLAR	239.65
RAPEL	104.26

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAImonte220	93.6	91.2	90.1	89.1	89.1	84.9	201.0	72.0	29.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	120.2	124.5	95.5	87.5	55.71
Tarapaca220	92.3	90.0	88.9	87.9	87.9	83.7	198.1	71.1	29.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	118.6	122.8	94.3	86.5	54.98
Crucero220	89.5	87.2	86.3	85.2	85.2	81.1	191.5	69.2	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	114.7	118.9	91.4	83.9	53.32
Atacama220	88.2	85.7	84.8	83.8	84.1	80.3	193.3	71.6	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	113.0	116.4	88.9	81.5	52.86
Kapatur220	86.2	83.9	83.1	82.1	82.3	78.5	187.9	69.2	30.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	110.4	113.7	87.0	79.8	51.63
LosChangos220	85.7	83.5	82.7	81.7	81.9	78.1	187.0	69.0	30.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	110.0	113.2	86.5	79.4	51.39
Antofagasta110	90.3	87.8	87.0	86.0	86.2	82.2	196.4	72.0	31.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	115.6	119.1	91.1	83.7	54.00
DAlmagro220	81.8	79.5	78.9	77.8	78.1	74.6	180.9	66.8	29.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	106.4	108.5	82.1	75.5	49.15
Cardones220	80.3	78.1	77.6	76.5	76.9	73.4	178.0	66.8	31.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	104.4	106.4	80.3	73.6	48.47
Maitencillo220	77.9	75.7	75.4	74.3	74.7	71.4	173.8	66.0	31.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	101.6	103.2	77.6	71.2	47.21
PAZucar220	76.9	74.6	74.3	73.1	73.4	70.3	171.3	65.5	32.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	101.1	102.3	76.6	70.0	46.67
Quillota220	71.4	67.9	67.4	65.6	65.7	65.3	154.7	66.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	101.1	101.6	75.4	68.6	44.33
Polpaico220	71.2	67.7	67.2	65.4	65.6	65.1	154.3	65.4	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	101.4	101.9	75.6	68.7	44.26
CNavia220	65.4	60.4	60.0	57.5	57.5	60.5	136.1	65.6	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	102.4	102.7	76.1	69.1	41.96
AJahuel220	51.1	42.9	42.6	38.8	38.5	49.2	92.5	64.6	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	101.0	101.3	75.1	68.1	35.76
Ancoa220	44.0	35.3	35.0	31.1	30.7	43.2	74.1	60.8	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	95.8	95.9	70.9	64.1	32.06
Concepcion154	43.4	34.3	34.0	29.9	29.5	42.5	71.2	61.1	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	97.7	97.7	72.1	64.9	32.03
Charrua220	42.0	33.2	33.0	29.1	28.7	41.4	69.1	59.2	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	94.2	94.0	69.5	62.7	30.98
Ciruelos220	41.2	32.4	32.1	28.3	27.7	40.2	63.4	55.8	35.2	0.0	48.7	37.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	92.4	92.6	67.6	59.7	33.65
PMontt220	41.6	32.6	32.3	28.4	27.8	40.4	60.4	54.1	36.8	0.0	50.9	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	91.2	91.6	66.6	58.3	33.50
Chiloe110	41.6	32.5	32.3	28.4	27.9	40.5	60.9	54.7	37.3	0.0	51.8	39.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	92.3	93.1	67.8	59.3	33.86

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	40.1	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	39.6	38.7	32.5	30.5	30.9	30.1	30.3	31.6	31.4	31.4	32.4	35.5	35.5	38.9	40.4	41.4	40.3	40.0	36.1

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-101.0	-98.6	-99.3	-98.7	-99.1	-99.3	-106.8	-63.2	-10.9	-12.5	-11.2	14.6	14.0	13.6	12.6	-3.6	-4.4	12.7	-4.7	6.7	25.3	27.4	29.2	29.5	106.8
ElLoa220->Tocopilla220	-107.6	-105.0	-105.7	-105.1	-105.7	-105.9	-113.7	-68.2	-13.5	-15.2	-13.9	13.0	12.3	11.9	10.8	-6.0	-6.9	10.9	-7.3	4.5	23.6	25.9	27.7	28.1	113.7
Tocopilla110->S-AA100	43.5	42.9	41.4	42.1	41.7	41.5	42.6	36.7	21.8	20.1	20.9	12.9	12.2	11.8	10.8	15.9	16.4	10.9	22.1	23.6	22.4	24.4	26.3	26.9	43.5
Tocopilla110->Tamaya110	43.7	43.0	41.5	42.1	41.6	41.4	42.6	-19.6	-49.3	-50.9	-49.3	11.3	10.5	10.0	9.1	-29.0	-31.1	9.2	-37.8	-16.5	21.2	23.5	25.5	26.1	50.9
Encuentro220->Collahuasi220	126.2	125.9	120.8	126.4	126.9	126.6	129.6	108.3	63.3	42.6	42.0	43.9	49.6	68.6	46.1	43.6	43.2	43.7	70.1	115.6	128.7	129.3	128.6	126.1	129.6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ElAvellano066		40.6	32.2	32.0	28.3	27.9	40.2	66.8	57.1	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.1	92.8	92.3	68.0	61.1	30.27
Traiguén066		43.7	34.7	34.4	30.4	30.0	43.2	71.9	61.4	38.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	106.1	105.5	77.8	69.9	33.71
Curacautín066		43.6	34.6	34.4	30.4	29.9	43.1	71.7	61.3	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	105.8	105.2	77.6	69.7	33.63
Lautaro066		42.8	33.7	33.2	29.1	28.5	41.3	67.4	59.1	37.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	104.4	105.5	77.2	68.1	32.80
Panguipulli066		42.6	33.4	33.1	29.1	28.5	41.4	63.9	56.6	38.9	0.0	54.6	41.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	97.1	97.4	71.0	62.2	35.30
Corral023		43.1	33.7	33.5	29.4	28.9	41.8	64.6	57.2	38.6	0.0	54.1	41.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	96.2	96.5	70.3	61.6	35.25
Osorno066		42.8	33.5	33.2	29.2	28.7	41.5	64.2	56.8	38.2	0.0	53.5	40.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	95.5	95.8	69.7	61.1	34.98
PuertoVaras013		44.4	34.7	34.5	30.3	29.7	43.1	66.5	58.9	39.9	0.0	56.0	42.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	99.8	100.1	72.9	63.9	36.45
Melipulli066		44.0	34.1	33.8	29.7	29.1	42.2	62.8	56.2	39.7	0.0	55.7	42.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	95.6	96.1	69.8	60.8	35.27
Colaco066		46.2	35.8	35.5	31.2	30.5	44.3	65.9	58.9	41.7	0.0	58.4	44.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	100.1	100.7	73.1	63.7	36.98
Pid-Pid110		44.3	34.6	34.4	30.1	29.5	42.9	65.1	58.7	39.5	0.0	55.2	42.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	98.5	99.6	72.6	63.5	36.11
Chonchi110		44.0	34.4	34.1	29.9	29.3	42.6	64.6	58.3	39.3	0.0	54.9	41.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	97.8	99.0	72.1	63.0	35.86

Sistemas de Almacenamiento	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	0	0	-4	-44	-44	-44	-65	-112	-43	-112	-112	-34	0	0	112	114	109	0	278
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-4.4	-42.2	-43.6	-43.5	-64.6	-112.0	-43.0	-112.0	-112.0	-33.7	0.0	0.0	112.0	112.0	108.7	0.0	-278.3
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Reducción de Renovable Estimada	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	0	0	0	121	324	454	609	710	623	555	566	883	262	0	0	0	0	0	5107
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.5	323.5	454.4	609.4	709.6	623.5	554.8	566.1	883.2	262.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5107.0

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	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	0	0	0	52	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	772
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	771.7

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 07 de noviembre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	181.6	7.6	7.6
PALMAR	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.6	0.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	92.6	4.1	3.9
PULELFU	9.4	9.4	9.3	9.3	9.2	1.3	8.3	9.4	9.3	9.4	9.4	9.3	9.3	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	215.2	9.4	9.0
MARIAELENA	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	5.0	0.3	0.2
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	11.4	11.4	11.3	11.3	11.4	11.4	10.4	10.6	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.6	11.4	11.4	271.6	11.6	11.3
NALCAS	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	163.0	6.8	6.8
CALLAO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.3	2.8	2.8
HIDROBONITO-MC1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.1	8.4	8.8	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	216.6	9.1	9.0
HIDROBONITO-MC2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	64.5	3.0	2.7
HIDROBONITO-MC3	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	2.3	55.3	2.3	2.3
RUCATAYO	34.6	35.0	37.0	36.8	36.8	37.1	32.7	36.7	40.2	35.2	32.4	31.6	28.6	28.3	28.2	27.9	27.5	28.9	30.7	26.7	40.4	41.9	42.7	42.6	42.6	830.5	42.7	34.6
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.5	0.7	9.7	0.7	0.4
LAARENA	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	148.3	6.2	6.2
ELCOLORADO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	2.1	51.5	2.2	2.1
DONGO	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.1	3.9	3.8	3.7	3.6	3.5	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	93.8	4.6	3.9
COLLIL	5.9	6.0	6.0	6.2	6.1	5.9	5.5	5.3	5.0	4.8	4.6	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	4.1	4.1	4.1	117.2	6.2	4.9
QUELTUHUES	29.6	29.6	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	708.2	29.6	29.5
VOLCAN	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	10.2	9.6	9.6	10.7	266.1	11.3	11.1	
GUAYACAN	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	238.3	10.0	9.9
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	10.5	10.3	10.3	11.0	11.3	10.9	11.9	12.1	12.3	10.7	7.6	6.0	6.5	7.3	9.2	10.0	11.3	13.0	13.1	13.6	13.9	14.1	14.2	14.4	14.4	265.5	14.4	11.1
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	12.7	11.0	12.6	11.7	11.1	11.6	11.5	11.6	12.0	11.6	11.6	9.5	10.5	10.3	10.8	9.7	11.1	9.9	11.6	10.5	11.5	13.2	13.3	13.3	274.2	13.3	11.4	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.3	1.7	1.7	1.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.1	1.6	0.6	1.5	0.6	1.3	0.8	1.3	0.8	1.1	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	33.3	1.7	1.4
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.4	4.8	4.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	126.6	5.4	5.3
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	83.4	3.6	3.5
PULLINQUE	31.0	30.4	30.6	30.6	30.6	30.5	2.5	20.0	30.1	30.6	28.8	27.8	27.8	28.3	28.5	28.6	28.6	29.2	40.5	39.7	40.0	39.9	40.0	40.0	40.0	725.0	40.5	30.2
RECA	1.4	1.5	1.6	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	39.7	1.7	1.7
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.2	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	12.0	0.6	0.5
MUCHI	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.5	0.3
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	12.6	12.6	12.6	12.4	12.5	12.6	10.0	12.2	12.6	12.5	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.5	12.2	12.2	12.3	12.2	12.3	12.6	12.4	12.5	297.3	12.7	12.4	
LIGAN	17.7	17.5	17.6	17.7	17.5	17.5	17.7	17.4	15.8	14.3	12.7	6.9	6.4	5.9	5.7	6.5	7.3	8.6	12.2	17.1	17.3	17.8	17.5	17.8	330.2	17.8	13.8	
CUMBRES	17.7	17.6	17.6	17.6	17.5	17.4	14.0	14.9	15.0	17.4	18.1	16.4	17.7	17.9	17.8	17.4	17.3	17.3	17.8	17.7	17.9	17.9	17.6	17.3	412.7	18.1	17.2	
SANTAISABEL	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	12.0	0.7	0.5
LOSCORRALES-1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	12.7	1.0	0.5	
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
ANGOSTURA-1	142.0	141.0	139.0	139.0	111.0	112.0	127.0	137.0	86.0	79.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	75.0	124.0	136.0	106.0	83.0	14.0	80.0	1880.0	142.0	78.3		
ANGOSTURA-2	116.0	126.0	135.0	123.0	98.0	98.0	122.0	103.0	101.0	84.0	79.0	76.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	114.0	98.0	74.0	75.0	78.0	1831.0	135.0	76.3		
ANGOSTURA-3	43.0	39.0	40.0	39.0	39.0	40.0	42.0	38.0	42.0	40.0	4.0	0.0	2.0	38.0	40.0	40.0	43.0	46.0	47.0	46.0	41.0	40.0	40.0	41.0	870.0	47.0	36.3	
PE-TCHAMMA	0.0	5.8	18.8	35.2	73.8	106.6	139.4	149.5	140.8	82.1	19.3	19.1	22.0	22.1	22.0	22.1	22.1	49.0	35.5	18.1	9.3	0.7	0.0	1035.2	149.5	43.1		
PE-SIERRAGORDA	1.2	4.6	8.2	14.4	37.4	62.2	57.5	77.3	72.9	32.4	3.5	3.3	5.1	5.1	5.1	5.1	7.1	60.8	68.7	67.7	17.9	1.9	2.1	7.7	629.0	77.3	26.2	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.6	2.4	2.4	4.2	8.3	6.5	4.6	3.2	0.0	0.0	3.5	5.0	8.6	15.0	15.0	16.6	25.0	46.3	38.2	10.4	0.4	0.0	216.0	46.3	9.0	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.1	0.0	1.3	2.6	6.7	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	64.2	85.0	81.4	72.0	107.0	142.3	152.5	114.1	110.8	61.2	1007.0	152.5	42.0	
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	11.0	22.2	11.7	9.7	3.7	0.1	0.0	4.9	10.0	10.0	128.8	141.7	144.5	149.7	121.5	55.0	13.7	0.0	0.0	842.5	149.7	35.1	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.5	0.1	1.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.4	18.9	20.3	20.1	47.3	53.0	109.4	154.8	156.9	116.0	96.9	60.5	876.9	156.9	36.5	
PE-TALTAL	52.6	31.8	51.4	79.4	95.6	94.4	62.7	13.3	11.0	4.6	2.0	3.3	2.7	5.1	5.0	5.0	5.1	5.0	14.3	9.9	2.4	0.0	0.0	0.0	561.5	95.6	23.4	
PE-SARCO	120.8	124.0	129.9	118.0	120.3	104.8	89.5	24.6	19.4	28.2	28.2	13.3	17.4	13.7	16.4	17.2	47.7	50.2	79.9	167.7	166.8	166.3	161.9	156.4	1987.6	167.7	82.8	
PE-SANJUAN	89.3	101.5	114.4	110.1	103.0	98.0	80.6	27.5	17.7	45.9	58.5	66.5	66.6	61.5	54.7	53.3	53.3	77.1	177.5	187.4	187.3	187.2	184.2	2256.4	187.4	94.0		
PE-CABOLEONES	73.2	76.5	78.0	69.7	62.3	63.7	58.4	22.2	21.3	40.9	40.9	51.5	52.9	50.3	46.0	44.9	44.9	44.9	70.3	142.5	165.0	154.8	133.7	143.3	1751.8	165.0	73.0	
PE-CABOLEONES-2	59.6	66.5	69.5	62.2	50.4	53.7	59.5	18.1	13.5	34.1	34.1	17.8	16.1	11.6	39.5	48.2	48.2	48.2	71.7	157.7	160.9	145.1	122.0	112.2	1520.1	160.9	63.3	
PE-CABOLEONES-3	60.6	70.8	82.7	68.6	67.3	60.5	55.6	24.0	23.5	51.1	51.2	59.8	61.3	57.1	50.3	48.2	48.2	48.2	70.4	145.0	170.2	166.4	159.8	169.8	1870.4	170.2	77.9	
PE-ATACAMA	48.0	55.5	60.7	54.0	46.0	43.9	39.6	23.3	21.9	44.3	51.0	33.8	32.0	27.5	21.7	20.0	47.4	50.0	86.4	122.8	124.4	124.8	116.9	115.9	1411.5	124.8	58.8	
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-ELARAYAN	26.7	27.6	32.2	38.8	45.0	40.6	29.2	38.5	26.8	28.5	28.6	62.8	70.3	70.3	67.3	66.3	66.3	60.4	59.1	85.9	108.9	109.4	105.4	109.8	1404.8	109.8	58.5	
PE-LOSCURUROS	20.7	15.4	16.4	4.7	15.7	7.1	2.7	0.9	0.4	2.2	47.8	72.1	72.1	69.1	69.1	69.1	69.1	59.3	58.1	96.3	103.5	104.9	98.0	101.5	1176.2	104.9	49.0	
PE-TALINAVORIENTE	30.5	24.4	13.8	4.8	5.6	1.1	0.0	0.0	0.0	6.4	7.0	43.1	48.7	45.9	42.2	41.9	42.2	48.9	48.9	48.9	71.2	67.5	54.1	69.5	766.5	71.2	31.9	
PE-TALINAVORIENTE	30.8	31.8	37.4	28.6	34.6	29.5	26.0	22.0	6.8	7.0	7.0	45.2	46.0	44.1	42.3	42.1	42.1	42.1	42.1	54.6	51.6	46.2	43.8	49.6	853.1	54.6	35.5	
PE-PUNTASIERRA	24.8	37.8	43.9	26.4	42.0	35.0	22.1	29.9	40.6	73.8	80.5	81.5	81.3	81.5	81.8	81.7	81.8	54.0	64.6	82.0	81.8	81.9	81.8	81.8	1474.3	82.0	61.4	
PE-MONTEREDONDO	6.2	5.9	7.6	3.8	8.3	6.8	4.1	3.0	1.8	1.7	2.0	15.3	17.9	16.1	14.1	13.9	14.4	20.9	20.9	39.6	36.8	31.2	28.8	33.1	354.2	36.8	14.8	
PE-CANELA	0.6	1.8	2.1	1.7	2.2	2.7	2.6	3.9	4.6	9.0	12.0	16.6	17.1	17.3	17.5	17.5	16.5	15.9	16.9	17.1	14.6	13.4	10.7	11.7	245.9	17.5	10.2	
PE-CANELA-2	5.8	11.8	9.2	14.1	16.6	13.4	11.4	17.0	25.3	32.7	33.0	25.9	25.9	25.9	23.1	22.9	23.0	42.0	41.9	57.5	59.0	55.7	54.0	53.7	700.8	59.0	29.2	
PE-TOTAL	5.4	8.2	6.8	7.0	9.9	10.6	10.3	14.9	9.0	17.4	18.2	26.2	26.0	17.2	16.4	16.9	18.4	16.5	19.6	39.0	40.7	40.1	38.0	35.2	467.9	40.7	19.5	
PE-PUNTA PALMERAS	6.4	11.0	13.0	13.1	13.2	16.4	14.2	16.2	18.0	29.5	33.9	27.2	26.9	26.0	26.0	26.0	26.0	22.4	30.6	44.7	44.1	43.8	40.9	41.6	611.2	44.7	25.5	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-ESTRELLA	0.4	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.7	3.0	3.0	3.0	21.1	45.3	50.1	50.1	49.8	242.0	50.1	10.1	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELMAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASPENAS	2.0	2.4	4.3	5.4	5.1	5.8	3.0	2.8	1.4	1.0	0.3	0.2	0.2	1.0	0.2	0.0	0.2	1.6	2.6	3.8	5.9	7.1	7.5	5.8	69.7	7.5	2.9	
PE-ALENA	36.0	41.3	35.5	45.1	40.2	38.6	42.1	43.4	55.0	60.6	53.1	44.4	21.7	12.1	8.3	4.7	1.4	1.1	1.7	2.5	2.8	2.4	3.4	33.2	630.6	60.6	26.3	
PE-CUEL	14.2	11.3	11.3	13.1	14.8	16.2	18.0	20.5	19.0	11.7	4.2	1.9	2.1	1.9	2.5	2.1	2.1	2.5	1.8	0.0	7.0	11.9	13.5	16.5	220.0	20.5	9.2	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-OLMOS	54.3	49.2	48.8	40.4	66.2	70.4	61.1	49.7	28.3	17.0	15.0	10.0	9.9	7.0	6.9	7.1	5.9	4.9	1.9	18.5	51.5	63.7	67.5	67.6	822.8	70.4	34.3	
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	10.9	16.0	16.9	16.2	12.8	20.9	26.5	27.0	12.6	1.8	6.9	4.6	2.7	2.6	2.5	3.6	2.9	3.5	1.2	6.9	15.8	20.2	20.6	26.4	281.8	27.0	11.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	12.3	9.8	8.4	11.9	11.9	16.8	16.8	18.0	17.0	6.9	4.9	3.1	1.1	1.1	3.4	2.3	1.7	2.4	0.9	0.3	6.2	10.0	9.6	12.0	190.7	18.0	7.9	
PE-MESAMAVIDA	26.8	22.5	23.1	25.7	24.6	28.9	32.6	39.2	34.6	18.2	8.2	2.4	1.9	1.3	1.9	1.4	1.3	1.4	1.2	0.0	6.7	14.6	15.9	21.0	355.4	39.2	14.8	
CAMPO_LINDO_E1_EO	28.6	24.3	28.4	22.3	25.4	36.9	37.7	48.6	35.8	26.5	15.0	3.9	2.7	1.5	1.6	1.2	1.3	1.5	1.4	1.4	4.6	12.7	19.8	24.8	408.2	48.6	17.0	
PE-LEBU	0.8	1.0	1.4	1.5	1.6	1.4	1.3	0.7	0.3	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.6	0.4
PE-LEBU-3	0.9	1.1	1.7	1.7	1.8	1.3	1.2	0.5	0.2	0.1	0.1	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	11.9	1.8	0.5	
PE-EL-ARBOL	6.1	5.1	7.5	8.6	8.9	9.1	7.1	5.4	4.1	0.2	0.3	1.2	1.6	0.7	1.3	1.7	1.9	1.3	0.9	0.8	2.2	4.4	4.5	4.6	89.4	9.1	3.7	
PE-RAKI	4.7	4.6	3.7	1.5	0.9	1.1	1.1	1.3	1.3	1.4																		

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWhh	MWhh		
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	57.9	81.0	81.0	117.3	118.0	112.2	104.5	98.0	95.5	88.0	70.4	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1054.7	118.0	43.9		
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	51.9	52.8	53.8	51.7	51.2	53.6	53.6	52.0	47.9	29.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	552.9	53.8	23.0		
PFV-FINISTERRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	51.1	141.6	166.1	171.0	163.4	151.3	150.5	148.8	148.8	149.0	150.6	137.3	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1756.3	171.0	73.2	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.8	57.4	88.4	90.0	110.1	115.0	110.0	104.7	84.1	83.0	83.0	71.9	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1040.6	115.0	43.4	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.1	8.0	8.0	7.1	7.0	7.0	6.3	6.0	6.0	6.0	5.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	8.0	3.2	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.6	8.9	8.9	9.1	9.0	8.9	8.8	7.7	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	9.1	3.8	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	50.8	67.3	75.3	67.8	67.2	64.3	60.0	54.4	53.2	53.2	49.6	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	689.7	75.3	28.7	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	4.7	0.8	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	45.9	74.0	89.0	99.9	100.8	96.6	89.1	77.6	72.4	65.1	63.2	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	906.0	100.8	37.7	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.7	8.0	8.1	8.3	8.3	7.8	6.3	4.5	3.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	8.3	2.9	
PFV-GAPICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	25.3	65.0	71.5	73.2	73.7	74.1	73.3	74.4	72.7	68.9	47.3	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	737.7	74.4	30.7	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.2	26.0	35.6	39.3	39.6	41.2	41.6	33.6	29.8	26.7	26.7	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	356.7	41.6	14.9	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	48.2	46.0	46.0	63.5	65.0	62.4	58.1	55.5	53.0	47.9	47.6	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	631.7	65.0	26.3	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	4.5	1.9	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	59.5	78.0	78.0	110.1	112.0	107.8	107.0	103.3	85.0	77.4	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1058.9	112.0	44.1	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.5	15.8	17.0	14.0	14.0	13.0	13.0	12.6	11.8	11.0	10.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	145.4	17.0	6.1	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	21.3	50.3	57.2	49.9	49.8	47.9	47.9	45.3	41.6	39.9	37.9	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	508.0	57.2	21.2	
PFV-ANDES-HIB	45.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	50.4	92.4	80.1	63.1	62.9	58.1	58.1	58.1	57.4	53.4	44.2	7.5	107.1	112.2	112.3	111.4	1179.3	112.3	49.1	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	25.5	91.8	112.2	112.2	115.1	114.8	112.2	105.2	87.7	70.1	67.5	15.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1134.6	115.1	47.3	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.8	8.0	8.0	8.0	7.4	7.4	7.0	6.8	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	8.0	3.4	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	6.9	7.1	7.0	7.0	7.0	6.7	7.1	7.0	6.5	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	7.1	3.1	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	5.2	5.4	5.3	5.3	4.9	4.7	4.6	4.6	4.5	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	5.4	2.2	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	22.3	22.0	22.0	69.1	72.9	70.9	67.6	49.9	47.8	41.9	33.6	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	534.8	72.9	22.3	
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	0.0
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	38.9	53.2	53.0	72.0	72.9	71.2	67.9	54.7	50.0	45.0	40.4	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	641.9	72.9	26.7	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	40.4	77.0	94.9	97.9	83.9	81.2	78.6	69.6	55.5	54.3	51.4	55.0	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	847.0	97.9	35.3	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	66.7	93.0	93.0	90.9	91.1	91.0	95.0	95.1	80.8	70.6	70.6	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	983.1	95.1	41.0	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	5.0	5.2	5.2	3.7	1.8	5.3	5.3	5.3	4.9	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	5.3	2.1	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	32.2	43.2	43.7	33.2	33.0	31.5	36.4	29.5	28.0	26.2	25.9	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	378.7	43.7	15.8	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	4.4	4.6	4.7	4.7	4.6	4.7	4.6	4.4	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	4.7	2.0	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.5	13.4	13.1	9.8	9.8	9.4	10.8	8.7	8.3	7.7	7.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	112.0	13.4	4.7	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	56.2	83.5	100.7	84.2	80.8	79.2	75.8	60.1	53.1	49.9	49.1	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	807.4	100.7	33.6	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.0	7.3	7.4	32.0	39.2	36.4	36.2	36.2	35.4	32.1	32.2	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	316.6	39.2	13.2	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	50.3	137.4	197.7	201.3	194.8	194.4	194.3	194.3	193.7	193.7	138.2	121.4	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2048.8	201.3	85.4	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	40.2	50.2	50.7	38.9	37.8	36.0	36.0	35.8	27.2	11.0	17.7	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	405.0	50.7	16.9	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	35.7	54.2	67.3	70.0	70.3	68.5	65.1	50.3	46.2	46.2	45.1	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	650.4	70.3	27.1	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.9	29.0	28.0	28.0	43.8	44.0	42.0	40.9	36.0	34.9	32.0	31.5	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	413.2	44.0	17.2	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	9.0	9.0	9.0	26.7	26.9	26.0	24.1	19.1	17.8	16.0	15.3	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	207.3	26.9	8.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	23.5	23.0	22.8	11.9	8.9	5.6	6.2	6.1	5.2	5.7	16.5	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	158.8	23.5	6.6	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.3	5.0	5.0	21.1	26.8	26.1	25.9	19.5	17.1	12.7	8.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	176.4	26.8	7.4	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	9.0	3.9	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.9	7.9	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.1	6.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.4	8.4	3.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	103.2	159.9	189.5	154.6	156.0	156.7	142.2	114.1	113.6	107.0	91.0	23.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1546.1	189.5	64.4	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.8	42.0	48.1	48.1	44.6	44.1	41.4	41.1	41.1	41.1	40.4	38.0	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	489.9	48.1	20.4	
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.1	1.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.9	4.1	3.0	1.6	1.6	1.1	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	4.1	0.8
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.1	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.5	4.9	4.9	4.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	54.3	4.9	2.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.0	4.1
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	9.0	4.0
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.6	0.8
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.1	9.0	4.2
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	6.1	8.0	7.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	8.0	3.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.8	2.8	2.3	2.5	2.0	1.8	2.1	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.3	8.5	9.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	9.0	4.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	3.1	0.2
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	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-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.3	1.7	2.9	3.0	2.9	2.6	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	3.0	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.8	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	0.1	0.7	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	0.4	0.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.8	0.3
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.9	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	8.2	9.0	8.1	7.8	8.7	9.0	9.0	9.0	8.8	5.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	3.1	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.4	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.9	4.2	5.1	5.7	5.8	5.6	5.1	4.1	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	5.8	1.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	1.4	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.8	1.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	4.4	4.4	4.3	4.1	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	4.4	2.1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	2.1	2.0	2.6														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	1.1	1.5	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	0.9	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	6.6	8.1	7.2	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	9.0	3.5	
PFV-LOSILIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.5	2.7	6.3	7.1	6.9	6.3	5.1	3.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	7.1	1.8	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	1.3	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.2	0.9	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.6	2.6	2.7	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	3.2	1.2	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	71.2	3.0	3.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	2.2	3.4	5.2	4.2	4.8	5.9	5.8	5.6	4.7	3.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.9	2.0	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	4.2	6.4	8.3	8.7	8.8	8.7	8.1	6.7	4.7	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	8.8	2.9	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	3.0	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.2	1.2	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.2	0.4	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.9	2.0	2.1	2.2	2.1	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.2	0.8	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	4.7	4.8	4.7	4.6	4.5	4.3	4.2	3.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	4.8	1.8	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.5	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.9	1.1	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.3	3.7	4.1	4.6	4.7	4.6	4.2	3.4	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	4.7	1.5	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	4.2	7.3	7.7	8.1	7.9	7.7	7.4	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	8.1	2.5	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	3.0	7.6	8.6	8.7	9.0	9.0	8.9	7.9	4.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	9.0	3.0	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.8	1.0	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.9	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1	
PFV-RANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.1	2.5	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.9	4.4	7.7	8.2	8.8	8.7	8.7	8.7	8.3	6.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.8	3.1	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.2	0.8	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	5.1	5.2	5.5	5.6	5.6	5.5	5.6	5.6	5.3	3.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	5.6	2.3	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.2	2.7	2.8	2.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.3	6.6	7.4	7.4	7.3	7.3	7.4	7.3	7.1	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	7.4	2.9	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	5.2	4.9	4.9	5.2	5.2	5.2	5.0	4.6	4.3	3.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	5.2	2.1	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.7	2.7	4.9	4.7	4.8	4.9	4.8	4.7	4.4	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	4.9	1.9	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	3.8	4.8	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.1	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	5.4	2.0	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.6	4.5	4.8	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	5.1	2.0	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.6	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	28.8	2.8	1.2	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	0.9	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.1	0.4	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.5	1.0	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	1.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.4	8.7	8.8	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.4	9.0	3.6	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	4.2	3.9	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	4.4	1.8	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.1	2.2	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.9	9.1	8.0	8.0	67.8	71.0	69.0	68.5	62.0	60.0	54.1	33.4	6.3	0.2	0.0	0.0	0.0	523.3	71.0	21.8	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	25.7	54.1	90.5	92.2	92.3	93.7	92.4	91.7	88.0	63.5	27.4	6.0	0.1	0.0	0.0	0.0	820.3	93.7	34.2	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	6.2	6.8	7.4	7.6	7.3	7.3	7.0	6.9	6.2	5.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	7.6	3.0	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.6	8.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	9.0	3.8	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	5.3	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.1	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	5.7	2.4	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	7.6	8.0	8.1	8.3	8.1	8.0	8.0	7.9	7.5	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	8.3	3.4	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.3	1.7	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	0.0	0.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.8	1.0	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.4	5.5	8.5	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	85.8	9.0	3.6	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.1	0.5	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.0	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.5	0.9	
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
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1	
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	0.9	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.9	6.3	7.3	7.7	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	7.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	9.0	3.5	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	5.3	7.2	6.9	7.9	7.9	8.0	7.0	6.7	5.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	8.0	2.8	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.8	7.5	6.0	7.1	7.6	6.7	4.9	8.6	8.9	8.3	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	8.9	3.3	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	2.0	2.4	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1	
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.0	0.4	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	5.3	4.6	5.3	4.3	3.9	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	70.1	9.0	2.9	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	1.8	2.6	2.8	2.3	2.6	2.6	2.4	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.8	1.0	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.6	2.1	0.0	2.0	2.8	0.0	2.7	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	3.9	3.2	5.3	4.1	3.3	3.0	4.7	5.7	5.8	4.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	5.8	2.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.0	0.9	1.2	0.7	1.2	1.3	1.2	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.4	0.5	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	0.8	0.9	1.1	0.6	1.0	1.2	1.1	1.4	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.4	0.5	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.2	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	2.3	1.0	1.2	0.0	0.0	1.2	2.8	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.8	0.6	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.5	2.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	4.0	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	4.0	1.7	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	3.4	2.9	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	3.6	1.5	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.3	0.5	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.9	6.3	7.6	7.8	8.9	8.6	1.1	7.4	8.0	6.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	70.9	8.9	3.0	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.6	5.1	3.4	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	4.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	5.1	1.7	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	1.9	0.8	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.3	0.1	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	5.0	7.9	8.6	7.9	9.0	8.9	9.0	8.7	5.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	75.9	9.0	3.2	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.0	0.9	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	2.1	2.3	2.6	2.6	0.6	0.0	0.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.6	0.6	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.0	1.8	1.9	2.6	1.9	2.1	2.4	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	1.0	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	0.3	0.5	1.1	1.5	1.7	2.0	1.6	0.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5	
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.1	8.5	7.0	6.9	8.7	3.3	0.8	5.9	5.2	7.5	4.7	0.7	0.0	0.0	68.4	8.7	2.9	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	7.1	7.0	5.5	8.4	8.0	8.9	4.5	0.2	7.1	6.4	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	71.3	8.9	3.0	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.3	2.1	2.5	2.4	2.3	2.8	2.8	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.8	1.1	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.1	0.7	1.5	2.0	2.2	2.7	2.3	2.4	2.6	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.7	1.0	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.4	1.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	1.3	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	3.0	1.2	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.3	2.7	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.9	0.9	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	4.5	6.7	7.8	8.8	8.9	8.6	7.7	6.2	3.4	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	8.9	2.8	
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	1.8	1.8	2.5	2.6	2.5	2.2	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.9	0.4	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.0	1.2	
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.2	0.9	2.3	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.6	1.0	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.5	0.3	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.1	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.2	0.4	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	0.8	0.4	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.4	1.7	1.8	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7	
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.5	2.4	2.2	1.7	2.3	2.5	1.5	0.6	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	27.3	33.4	47.7	47.6	46.0	46.8	47.0	51.8	49.0	37.3	15.6	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	460.1	51.8	19.2	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	1.9	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.8	0.9	
PMGD-PFV-MAKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.1	0.9	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	7.0	8.2	8.3	8.1	8.0	7.9	7.9	7.7	6.5	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	8.3	3.2	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	7.5	8.4	8.7	8.6	8.6	8.6	8.6	8.3	7.6	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	8.7	3.6	
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	4.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	92.6	9.0	3.9	
PFV-GAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.2	2.4	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.9	4.9	6.5	7.4	8.5	8.4	8.3	8.1	7.5	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	8.5	3.0	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	3.7	4.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	68.5	8.8	2.9	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.0	1.3	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.9	1.0	0.9	1.4	1.5	1.5	1.4	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.5	0.5	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	1.7	3.2	3.3	3.6	3.8	3.7	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	3.8	1.2	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.4	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.1	2.1	4.3	5.0	5.0	5.0	4.7	4.6	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	5.0	1.6	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.4	2.3	4.8	5.4	6.8	7.0	7.0	6.9	6.7	6.2	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	7.0	2.6	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.3	2.0	2.0	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	2.1	2.4	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.8	0.9	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0</																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
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
REV_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-CIRUELLILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-580.7	-602.2	-676.8	-622.2	-635.1	-604.4	-518.7	-275.8	-155.4	-141.4	-143.4	-6.5	-1.5	-39.1	-52.4	-54.1	-71.9	-127.8	-101.0	-390.8	-412.5	-481.1	-521.2	-614.6	-7830.4	-1.5	-326.3	
CHANGOS->CUMBRES C2	-588.8	-610.4	-341.2	-630.2	-643.2	-612.3	-525.7	-280.5	-158.7	-144.4	-146.4	-7.9	-2.9	-41.1	-54.6	-56.5	-74.4	-131.0	-103.9	-396.5	-418.4	-487.8	-528.3	-622.6	-7607.5	-2.9	-317.0	
CUMBRES->CHANGOS C1	601.1	623.8	701.5	644.4	657.7	625.9	537.3	288.1	165.2	150.4	151.8	14.3	9.6	47.4	60.7	62.6	80.6	137.1	110.5	406.0	429.0	499.3	540.6	637.0	8181.7	701.5	340.9	
CUMBRES->CHANGOS C2	609.0	632.0	711.0	652.7	666.1	633.8	543.7	290.7	165.6	150.4	151.8	12.1	7.3	45.9	59.5	61.6	79.8	137.3	110.3	410.2	433.6	505.1	547.1	645.2	8261.8	711.0	344.2	
TOTAL HORA.	7514.4	7169.4	7140.9	6926.7	6953.0	6956.2	7212.4	7097.6	7281.1	7524.8	7590.9	7359.7	7329.7	7361.9	7443.6	7407.7	7398.3	7310.2	7072.2	7902.5	8342.0	8588.9	8322.5	8128.3	179 335			
TOTAL HORA. SING	1735	1656	1455	1532	1487	1567	1779	2200	2417	2496	2479	2632	2642	2531	2534	2575	2533	2434	2466	2011	2009	1893	1832	1652	50 549			
TOTAL SEN	9249	8826	8595	8459	8440	8523	8992	9298	9698	10021	10069	9992	9972	9893	9978	9983	9931	9744	9538	9914	10351	10482	10155	9780	229 884			
CONS. PROPIOS	130	124	124	124	124	124	124	124	117	117	117	117																

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 07 de noviembre de 2023

07-11-2023																
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
00:00:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
00:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	L2023001398	RNE		
00:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	L2023000134	RNE		
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	conmuta de GN_A a GNL_B	-	-	L2023001632	ENGIE		
00:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER		
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE		
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES		
00:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM	Cambio de política de precios.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
00:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Cambio de política de precios.	-	-	-	AES GENER		
00:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
00:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001479	AES GENER		
00:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	Con SSSC	-	-	L2022001908	ENEL GENERACION		
00:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	L2023001701	RNE		
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento evitable.	VE	-	-	ENEL GENERACION		
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento evitable.	VE	-	-	ENEL GENERACION		
00:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM	Cambio de política de precios.	-	-	-	ARAUCO		
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	LF	-	MT	MTP	OM	Cambio de política de precios.	-	-	-	ARAUCO		
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Cambio de política de precios.	N	-	L2021001067	ENEL GENERACION		
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Cambio de política de precios.	N	-	-	ENEL GENERACION		
00:16:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cambio de política de precios.	N	-	L2021001064	ENEL GENERACION		
00:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES		
00:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	L2022001908	ENEL GENERACION	
00:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	
00:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CDC		
00:28:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN		
00:56:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
00:56:00	-	NORGENER-NT02	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	ENGIE		
00:56:00	-	NUEVAVENTANAS	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
00:56:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
00:56:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	2020001462	2 GENERADORA METROPOLITANA	
01:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L2023001270	ENEL GENERACION	
01:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L2023001270	ENEL GENERACION	
01:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	COMASA	
01:48:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
01:48:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-		
01:48:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Con SSSC	-	-	-	L2023001632	ENGIE	
01:48:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	2020001462	2 GENERADORA METROPOLITANA	
01:48:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	Cambio de política de precios.	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	COMASA	
01:48:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	L2023001479	AES GENER	
01:48:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	-	AES GENER	
02:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
02:08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177	RO	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L2022001908	ENEL GENERACION	
02:08:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L2023001648	ESCUADRON	
02:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	SANTA FE	
02:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	300	RO	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	L2022001908	ENEL GENERACION	
02:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
02:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	SANTA FE	
02:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	ESCUADRON	
02:31:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L2023001648	ESCUADRON	
02:31:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
02:31:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L2023001648	ESCUADRON	
02:31:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	
02:31:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
02:31:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	
02:31:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	PETROPOWER	
02:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
02:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
02:31:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	CDC	
02:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
02:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
02:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	inicio Control de tension en la zona	-	-	-	-	COLBUN	
02:53:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	300	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
02:53:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2022001908	ENEL GENERACION	
02:53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	
03:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001632	ENGIE	
04:02:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
04:02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	
04:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	L2023001632	ENGIE
04:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	ENGIE
04:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	fin Control de tension en la zona	-	-	-	-	COLBUN	
04:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	4	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
05:32:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	-	ENGIE	
06:02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
06:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	118	N	-	CI	-	OM	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	
06:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ACCIONA	
06:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ACCIONA	
06:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	AES ANDES	
06:03:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	AES ANDES	
06:03:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CAPULLO	
06:03:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CAPULLO	
06:03:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CAPULLO	
06:03:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
06:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
06:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	
06:03:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT					

07-11-2023																
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
06:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
06:03:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA		
06:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE		
06:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE		
06:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	null	null	RNE		
06:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT		
06:03:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
06:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER		
06:03:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP		
06:03:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP		
06:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP		
06:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP		
06:03:00	-	CDC		-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC		
06:03:00	-	ERNC		-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-		
06:03:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO		
06:08:00	-	RAPEL-5		65	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION		
06:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		
06:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		
06:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC		
06:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
06:25:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001648	ESCUADRON		
06:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		
06:25:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
06:25:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		
06:25:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO		
06:25:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO		
06:25:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO		
06:25:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER		
06:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	con SSCC	-	-	U2023001701	RNE		
06:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	con SSCC	N	-	U2021001064	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	con SSCC	N	-	-	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	con SSCC	N	-	-	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		
06:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	LF	-	PC	MTP	OM	con SSCC	-	-	U2021001067	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
06:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023001632	ENGIE		
06:30:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER		
06:30:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER		
06:30:00	-	NUUEVAARENCA	NUUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
06:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO		
06:34:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES		
06:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
06:55:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER		
06:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES		
07:12:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC		
07:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
07:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	U2023001632	ENGIE		
07:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	Con SSCC	-	-	U2023001701	RNE		
07:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENGIE		
07:15:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENGIE		
07:15:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	U2023001479	AES GENER		
07:15:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ARAUCO		
07:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	-	U2021001064	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	-	-	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	N	-	-	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	NUUEVAARENCA	NUUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
07:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	250	RO	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	U2022001908	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES		
07:15:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER		
07:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	LF	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	-	U2021001067	ENEL GENERACION		
07:16:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO		
07:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	COLBUN		
07:16:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA		
07:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		
07:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
07:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	U2023001648	ESCUADRON		
07:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2022000696	AES GENER		
07:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2022001546	AES GENER		
07:20:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		
07:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC		
07:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
07:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	U2022000634	CARDONES		
07:26:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	U2023001632	ENGIE		
07:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
07:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
07:38:00	-	NUUEVAARENCA	NUUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
07:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-		
07:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO		
07:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO		
07:40:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
07:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA		
07:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM		
07:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA		
07:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER		

07-11-2023															
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
07:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	MT	CF	OM			N	-	COLBUN	
07:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	MT	CF	OM			N	-	COLBUN	
07:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	se declara en condición de vertimiento evitable.		VE	-	ENEL GENERACION	
07:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	
07:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	se declara en condición de vertimiento evitable.		VE	-	ENEL GENERACION	
07:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	
07:40:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	37	N	-	MT	-	OM			N	-	ARAUCO	
07:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Control de tensión en zona Constitución	Control de tensión en zona Constitución	-	-	CDC	
07:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	OM			-	-	ARAUCO	
07:40:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	25	N	-	MT	-	OM			-	-	SANTA FE	
07:40:00	-	-	CONSTITUCION_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control de tensión en zona Constitución	-	-	-	
07:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI-BL2_COGEN	0	N	-	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución		-	-	ARAUCO	
07:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	-	COLBUN	
07:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI-BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución	Control de tensión en zona Constitución	-	-	ARAUCO	
07:40:00	-	CIPRES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	
07:40:00	-	CIPRES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	
07:40:00	-	CIPRES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	
07:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	RO	-	LC	PS	OM	Fin SSCC		N	-	ENEL GENERACION	
07:50:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	-	DLC	PP	OT	Control de tensión en zona Constitución.		-	-	L2023001632	
07:51:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	DN	-	DLC	FS	OM			-	-	ENEL GENERACION	
07:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	
07:54:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	
07:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	
07:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	
07:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	
07:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	
07:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	
07:54:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	
07:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	
07:54:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	
07:54:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	
07:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	
07:54:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	
07:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	
07:54:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	
07:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	
07:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	
07:54:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	
07:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	
07:54:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	COLBUN	
07:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	COLBUN	
07:54:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-SOLDIELLA	PFV-SOLDIELLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	300	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-CALAMIA	PE-CALAMIA	262	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PFV-SDGX01	PFV-SDGX01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	142	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	

07-11-2023															
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
12:49:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	165	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	
12:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	
12:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	
12:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SIEMENS	
12:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SIEMENS	
12:49:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SIEMENS	
12:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SUN POWER	
12:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SUN POWER	
12:49:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SUN POWER	
12:49:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SUN POWER	
12:49:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SUN POWER	
12:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	UCUQUER	
12:49:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	UCUQUER	
12:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	UCUQUER	
12:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC		N	-	COLBUN	
12:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	PT	-	OM	Por SSSC		N	-	COLBUN	
13:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	
13:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COLBUN	
13:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	COLBUN	
13:50:00	-	SANSIDORO-2	SANSIDORO_2_TG1_GN_A	200	PO	LC	EP	-	EP				D 2023091707	ENEL GENERACION	
13:56:00	-	PFV-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-SOLDILIA	PFV-SOLDILIA	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	214	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	224	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	
13:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	108	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	154	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SIEMENS	
13:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SIEMENS	
13:56:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SIEMENS	
13:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SUN POWER	
13:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SUN POWER	
13:56:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SUN POWER	
13:56:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SUN POWER	
13:56:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	SUN POWER	
13:56:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	UCUQUER	
13:56:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	UCUQUER	
13:56:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	UCUQUER	
13:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-PUELCHEUR	PFV-PUELCHEUR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	
13:56:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
13:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
13:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
13:56:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
13:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
13:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	LAP	
13:56:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	LAP	
13:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	77	N	-	CI</								

07-11-2023															
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
13:56:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
13:56:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
13:56:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	68 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	RNE	
13:56:00	-	CDC	-	-400	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SEN	-	-	-	
13:56:00	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ACCIONA	
13:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ACCIONA	
13:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ACCIONA	
13:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ACCIONA	
13:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	114 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ACCIONA	
13:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ACCIONA	
13:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	185 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ACCIONA	
13:56:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	65 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	AES ANDES	
13:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	AES ANDES	
13:56:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	AES ANDES	
13:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	AES ANDES	
13:56:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	AES ANDES	
13:56:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	45 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	AES ANDES	
13:56:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	AES ANDES	
13:56:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	139 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	COLBUN	
13:56:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	9 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	COLBUN	
13:56:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	
13:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
13:56:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata	-400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
14:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de vertimiento	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
14:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0 DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de vertimiento	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
14:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 DRO	-	PP	-	OM	-	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
14:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 DRO	-	MT	-	OM	-	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
14:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 DRO	-	PP	-	OM	-	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
15:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177 DRO	-	DLC	PP	OM	-	-	V	-	U2023001908	ENEL GENERACION	
15:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 RO	-	MT	-	OM	-	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
15:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
15:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	U2023001691	COLBUN	
15:41:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	177 RO	-	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG.	-	-	U2022001908	ENEL GENERACION	
16:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150 N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
16:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 DN	-	PP	-	OT	Por control cota	-	N	-	-	COLBUN	
16:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	-	COLBUN	
16:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200 PO	-	LC	EP	EP	E/S TV	-	-	-	D2023091707	ENEL GENERACION	
17:09:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vpehu_loma	-	-	FS	-	OM	C. Colbun finaliza vertimiento	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
17:09:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vpehu_loma	-	-	FS	-	OM	C. Colbun finaliza vertimiento	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
17:09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vpehu_loma	-	-	FS	-	OM	C. Colbun finaliza vertimiento	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
17:29:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 RO	-	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV.	-	-	U2022001908	ENEL GENERACION	
17:44:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	-	-	PO	LC	EP	Realiza cambio GN_A a DIESEL	-	-	-	U2022001909	ENEL GENERACION	
18:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.	-	-	-	-	ENGIE	
18:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80 DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80 N	-	MT	-	RE	sincronizada	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80 N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 RO	-	LC	MT	PCP	OM	En MT estable	-	-	U2022001908	ENEL GENERACION	
18:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	-	-	DF	DLC	FS	-	-	-	-	D2023091707	ENEL GENERACION	
18:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140 N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	COLBUN	
18:16:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	PC	-	PMT	sincronizada	-	-	-	U2023001378	RNE	
18:16:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0 N	-	PS	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
18:20:00	-	MAULE	CONSTITUCION_DIESEL	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
18:20:00	-	MAULE	CONSTITUCION_DIESEL	0 DN	-	FS	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	-	-	
18:21:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3 N	-	LC	CI	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
18:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.	-	-	-	U2022000634	AES GENER	
18:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225 N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:25:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.	-	-	-	U2022000696	AES GENER	
18:25:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.	-	-	-	U2022001546	AES GENER	
18:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida	-	-	-	U2023000134	RNE	
18:25:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142 LF	-	PC	-	PCP	Sube en forma anticipada por tasa de subida	-	-	-	U2023001701	RNE	
18:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida	-	-	-	U2023001398	RNE	
18:28:00	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia de línea de 66 kV Linares- Chacahuín	-	-	-	-	-	
18:49:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vpehu_loma	-	-	DRO	-	PP	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:49:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vpehu_loma	-	-	DRO	-	PP	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vpehu_loma	20 DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 DRO	-	PP	-	OM	por SSSC	-	N	-	U2021001064	ENEL GENERACION	
18:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 DLF	-	PP	-	MTP	por SSSC	-	N	-	U2021001067	ENEL GENERACION	
18:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	-	COLBUN	
18:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 DN	-	PP	-	OM	por SSSC	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 RO	-	MT	-	OM	sincronizada. Mas SSSC	-	N	-	U2021001064	ENEL GENERACION	
18:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 LF	-	MT	-	MTP	sincronizada. Mas SSSC	-	N	-	U2021001067	ENEL GENERACION	
18:53:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 N	-	MT	-	OM	Sincronizada. Mas SSSC	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vpehu_loma	20 RO	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	N	-	U2022001962	ENEL GENERACION	
18:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	-	COLBUN	
19:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vpehu_loma	0 RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	U2022002392	ENEL GENERACION	
19:02:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vpehu_loma	0 RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	U2022001963	ENEL GENERACION	
19:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270 N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
19:22:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270 N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	

07-11-2023															
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
19:22:00	-	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDC	
19:22:00	-	-	PFV-ELENA	-	0 P	-	EP	-	EP	Cambio CMG	-	-	-	-	
19:22:00	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	-	0 P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
19:22:00	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023094331 ENEL GREEN POWER	
19:22:00	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023093536 ENEL GREEN POWER	
19:22:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023095956 ENEL GREEN POWER	
19:22:00	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023098599 SIEMENS	
19:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	-	27 RO	-	PC	CF	OM	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023099012 SIEMENS	
19:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	75 N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	SIN CENTRO DE CONTROL	
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	277 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	281 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2022000696 AES GENER	
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	154 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2022001546 AES GENER	
19:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	21 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000134 - RNE	
19:30:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	-	25 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	3 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
19:30:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
19:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	-	13 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	
19:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	275 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2022000634 AES GENER	
19:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	75 RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	U2021001064 ENEL GENERACION	
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	75 LF	-	PC	MTP	OM	-	-	N	-	U2021001067 ENEL GENERACION	
19:30:00	-	-	GUACOLDA-4_CAR	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	
19:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	-	75 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	
19:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	14 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	
19:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	154 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001398 RNE	
19:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	-	18 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	
19:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	142 LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	U2023001701 RNE	
19:30:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	37 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:30:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	-	3 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
19:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	24 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	237 N	-	PC	CF	OM	-	-	N	-	COLBUN	
19:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	237 N	-	PC	CF	OM	-	-	N	-	COLBUN	
19:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	345 N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	
19:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	345 N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	
19:30:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	141 N	-	PC	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER	
19:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	377 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
19:30:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	141 RO	-	PC	-	OM	Con SSSC	-	-	-	U2023001479 AES GENER	
19:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	18 DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
19:30:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vpehu_loma	-	35 RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	U2022002392 ENEL GENERACION	
19:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	272 N	-	PC	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER	
19:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	-	13 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vpehu_loma	-	35 RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	U2022001962 ENEL GENERACION	
19:30:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vpehu_loma	-	35 RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	U2022001963 ENEL GENERACION	
19:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	300 RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	U2022001908 ENEL GENERACION	
19:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	15 RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	U2023002169 ENERGIA PACIFICO	
19:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	65 DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:34:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	60 DRO	DLC	PP	-	OM	Cancela SDCF 2023100837	-	-	-	U2023000917 - COLBUN	
19:37:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	65 DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	U2023001270 ENEL GENERACION	
19:43:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	65 DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
19:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	75 N	-	PC	-	OM	sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	
19:49:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	30 N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
19:59:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	65 N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
20:02:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	18 N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	58 N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
20:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	65 N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
20:11:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	60 RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
20:11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	65 RO	LC	PMT	-	OM	E/S 9B	-	-	-	U2023000917 - COLBUN	
20:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	60 RO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	U2023001270 ENEL GENERACION	
20:17:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	60 RO	LC	MT	-	OM	Sincronizada en prueba, cancelado IF 2023004458.	-	-	-	U20230091707 ENEL GENERACION	
20:18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	65 RO	LC	MT	-	OM	En MT	-	-	-	U2023000917 - COLBUN	
20:23:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	43 N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
20:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	43 N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	
20:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	-	0 PO	LC	EP	-	EP	Cambio de combustible de GN_A a Diesel	-	-	-	U2022001909 ENEL GENERACION	
20:46:00	-	SANLORENZO-2	SANLORENZO-2_DIESEL	-	0 PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	-	D/2023091707 ENLASA	
21:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	38 RO	-	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	-	U2023001378 RNE	
22:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	30 N	LC	MT	-	OM	Fin SSSC	-	-	-	SANTA FE	
22:04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	U2023001270 ENEL GENERACION	
22:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	18 N	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	
22:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	18 N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
22:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	18 DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	
22:12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	U2023001270 ENEL GENERACION	
22:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	0 DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
22:33:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	0 RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	U2023000917 - COLBUN	
22:40:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	U2023000917 - COLBUN	
22:48:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	0 N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
22:54:00	-	-	MEJILLONES-IEM_CAR	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	
22:54:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	65 N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER	
22:54:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	45 RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	U2023000134 - RNE	
22:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	38 RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	U2023001398 RNE	
22:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	43 DN	-	PP	-	RE	Por SSSC	-	N	-	COLBUN	
22:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	140 N	-	PC	-	RE	Con SSSC	-	N	-	COLBUN	
23:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	45 RO	-	MT	-	OM	Fin SSSC	-	-	-	U2023000134 - RNE	
23:04:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
23:04:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	250 N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
23:28:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	141 N	-	PC	-	OM	Con SSSC	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	AES GENER	
23:28:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	
23:28:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	50 LF	-	MT	PCP	OT	Con SSSC	-	-	-	U2023001701 RNE	
23:28:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	106 N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENGIE	
23:28:00	-	-	-	-	-	-	-	-	OM	Inicia Ctx Transformador Kimal 500/220 kV de 750 MVA	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	CDC	
23:28:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ARAUCO	
23:28:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	120 N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	AES GENER	
23:28:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
23:28:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	250 RO	LC	CI	PCP	OM						

07-11-2023

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
23:28:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION
23:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION
23:28:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:28:00	-	NORGENER-NT02	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
23:28:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	LI2023001479 AES GENER
23:28:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	LF	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	-	LI2021001067 ENEL GENERACION
23:33:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES

INFORME DIARIO

Martes 07 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	70.6	71.2	+0.91 %	PMG
BESS Angamos	-	6.6	GNP		PMG HP Renaico	108.2	129.3	+19.48 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-9.92 %		PMG HP Rio Huasco	25.7	23.4	-8.86 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG HP San Clemente	0.0	105.6	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.1	GNP		PMG PE La Esperanza	61.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	-	236.6	GNP		PMG PFV Antay	29.6	19.6	-33.67 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	28.7	28.5	-0.70 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1405.4	+8.44 %		PMG PFV Chercan	-	48.9	-	PMG
HE Angostura	5023.2	4581.0	-8.80 %		PMG PFV De los Andes	88.2	80.9	-8.35 %	PMG
HE Antuco	5008.9	4812.1	-3.93 %		PMG PFV Del Desierto	29.3	52.2	+78.07 %	PMG
HE Canutillar	1425.9	1795.0	+25.88 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.6	5.2	-7.14 %	PMG, P
HE Cipreses	687.6	706.8	+2.78 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10165.1	9271.0	-8.80 %		PMG PFV Machicura	67.4	75.9	+12.61 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	1698.0	-15.77 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5978.7	6213.1	+3.92 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	2.6	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	12026.9	10944.1	-9.00 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-3.31 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	756.1	+11.52 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	75.3	77.8	+3.33 %	PMG
HE Ralco	10015.5	9434.9	-5.80 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2321.6	2247.7	-3.18 %	MM	PMG PFV SDGx01	6.9	6.6	-4.35 %	PMG, DF
HP Abanico	882.4	938.7	+6.38 %		PMG PFV Sol del Norte	55.7	75.0	+34.82 %	PMG
HP Alfalfal	1435.8	1832.0	+27.59 %		PMG PFV Teno Solar	32.1	67.2	+109.09 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	470.4	424.6	-9.74 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	756.0	1016.6	+34.47 %		PMG TER CMPC Tissue	-	40.1	-	PMG
HP Capullo	264.0	271.6	+2.88 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	192.0	298.6	+55.49 %		PMG TER Celco	100.2	97.9	-2.29 %	PMG
HP Chacabuquito	214.8	455.1	+111.87 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2391.4	2166.8	-9.39 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	125.0	118.7	-5.04 %		PMG TER Constitución	0.0	104.3	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	318.4	+1.48 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	432.0	412.7	-4.47 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1755.8	1803.7	+2.73 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	216.0	366.0	+69.45 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	277.0	384.2	+38.70 %		PMG TER Maule	0.4	56.4	+13990.00 %	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	213.0	265.5	+24.65 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	235.1	238.3	+1.35 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	484.0	582.7	+20.39 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1408.1	1460.1	+3.69 %		PMGD PFV Paillihue	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	288.0	308.1	+6.98 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	365.0	496.2	+35.95 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4459.7	4356.2	-2.32 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4511.9	4383.8	-2.84 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	513.0	352.7	-31.24 %		TER Arauco	0.0	24.7	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	695.0	451.7	-35.01 %	P
HP Lican	270.0	330.2	+22.30 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	484.8	+1.00 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Loma Alta	782.3	0.0	-100.00 %	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	368.0	344.5	-6.40 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	39.5	41.1	+4.15 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	695.0	743.0	+6.91 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
HP Malacahuello	168.0	149.2	-11.21 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	588.6	796.4	+35.31 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	120.0	297.3	+147.75 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	779.2	+1.45 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	883.0	1039.0	+17.66 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	94.2	132.6	+40.81 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	197.5	93.5	-52.65 %	
HP Pullinque	706.1	725.0	+2.68 %		TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Puntilla	301.9	274.2	-9.18 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	162.5	+35.42 %	
HP Queltehues	768.0	708.2	-7.79 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	0.0	811.0	GNP	MM	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	369.6	400.9	+8.47 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	288.0	329.9	+14.55 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	784.0	839.4	+7.06 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4272.0	3438.0	-19.52 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	226.0	0.0	-100.00 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1624.8	+18.17 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	116.1	79.8	-31.31 %	
HP Volcán	264.0	266.1	+0.80 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	528.9	630.6	+19.23 %		TER Cochrane-CCH1	4234.0	4230.2	-0.09 %	
PE Atacama	2111.4	1411.5	-33.15 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	742.0	884.0	+19.14 %		TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	1248.0	+508.31 %	
PE Cabo Leones 1	1872.4	1751.8	-6.44 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1185.0	+140.85 %	
PE Cabo Leones 2	3246.1	1520.1	(*) -53.17 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	2347.6	1870.4	-20.33 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	808.4	842.5	+4.21 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	309.0	408.2	+32.09 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	177.2	245.9	+38.74 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	204.8	GNP	
PE Canela 2	723.5	700.8	-3.15 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	859.8	876.9	+2.00 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	206.8	220.0	+6.38 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1761.8	1404.8	-20.26 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	55.9	0.0	-100.00 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	2403.3	801.3	(*) -66.66 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	264.4	242.0	-8.48 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	245.2	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	37.4	10.6	-71.72 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1127.5	1007.0	-10.68 %		TER Energía Pacífico	279.5	363.0	+29.88 %	LF
PE Lomas de Duqueco	462.7	541.7	+17.06 %		TER Escuadrón	42.1	20.0	-52.47 %	LF
PE Los Buenos Aires	177.5	190.7	+7.44 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1105.2	1176.2	+6.43 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	628.5	822.8	+30.91 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	922.1	1068.9	+15.92 %		TER Guacolda 2	2179.6	2131.2	-2.22 %	LF
PE Malleco Sur	933.2	1024.6	+9.79 %		TER Guacolda 3	871.8	1934.1	+121.84 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	1793.4	1845.2	+2.89 %	
PE Mesamavida	320.7	355.4	+10.82 %		TER Guacolda 5	430.5	191.9	-55.42 %	
PE Monte Redondo	389.1	354.2	-8.97 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	207.8	281.8	+35.65 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	795.2	1153.4	+45.04 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	472.4	611.2	+29.38 %		TER IEM	4765.4	4733.3	-0.67 %	
PE Punta Sierra	1352.0	1474.3	+9.05 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	511.3	475.3	-7.04 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	421.1	914.3	+117.10 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1157.1	1252.1	+8.21 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2721.5	2256.4	-17.09 %		TER Laja Energía Verde	107.0	94.0	-12.15 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	334.5	349.0	+4.33 %		TER Lautaro II	372.0	416.7	+12.02 %	
PE San Pedro 2	524.1	527.6	+0.66 %		TER Llanos Blancos	25.0	6.5	-74.16 %	
PE Sarco	2263.4	1987.6	-12.19 %	LF	TER Loma Los Colorados II	196.0	263.6	+34.49 %	
PE Sierra Gorda Este	538.0	629.0	+16.91 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1126.3	766.5	-31.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1027.5	853.1	-16.97 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	634.3	561.5	-11.47 %		TER Los Pinos	60.0	0.0	-100.00 %	
PE Tchamma	1027.4	1035.2	+0.75 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	570.4	680.9	+19.39 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	573.7	467.9	-18.45 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	68.9	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	438.9	216.0	-50.80 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	464.5	405.0	-12.81 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar	150.8	145.4	-3.58 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	606.4	508.0	-16.23 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1398.1	1179.4	-15.64 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	987.3	983.1	-0.43 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	430.8	375.5	-12.84 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	768.6	906.0	+17.88 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3216.8	2763.1	-14.10 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	678.5	737.7	+8.73 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	144.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	939.8	489.9	-47.88 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	491.1	689.7	+40.45 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	40.0	207.3	+418.15 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	93.6	807.4	+762.29 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1167.6	1054.7	-9.67 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	21.2	176.4	+732.12 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	888.2	1546.1	+74.07 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2044.5	1058.9	-48.21 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	205.1	188.1	-8.25 %		TER Norgener-NTO1	2265.4	1942.5	-14.25 %	RO
PFV El Aguila	0.7	15.9	+2171.43 %		TER Norgener-NTO2	2120.8	2006.1	-5.41 %	RO
PFV El Manzano	-	820.3	GNP	P	TER Nueva Aldea	1154.0	942.5	-18.32 %	
PFV El Pelicano	566.3	820.9	+44.95 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1079.7	1154.7	+6.95 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	21.3	18.9	-11.58 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1478.6	1756.3	+18.78 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	516.3	847.0	+64.05 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	807.4	2818.3	(*) +249.05 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	1637.0	(*)GNP	
PFV Huatacondo	416.3	534.8	+28.46 %		TER Nueva Ventanas	3818.0	3904.0	+2.25 %	
PFV Jama	304.8	374.7	+22.95 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	101.7	413.2	+306.08 %		TER PAS Mejillones	408.0	519.0	+27.19 %	
PFV La Cruz Solar	441.6	313.0	-29.11 %		TER Pajonales	0.0	1.5	GNP	
PFV La Huayca II	140.1	127.3	-9.14 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	743.9	534.9	-28.10 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.8	16.2	+17.68 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	48.0	378.7	+688.92 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	8.3	112.0	+1249.64 %		TER Quintero 1A Gas Arg	70.0	207.0	+195.71 %	
PFV Las Salinas	330.1	552.9	+67.50 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	538.7	670.4	+24.44 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	298.6	189.6	-36.50 %		TER Quintero 1B Gas Arg	74.7	148.0	+98.02 %	
PFV Los Tilos	30.2	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1053.9	921.9	-12.53 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2101.7	2048.8	-2.52 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	40.8	51.1	+25.39 %		TER San Isidro I Gas Arg	4057.4	4589.5	+13.12 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	2100.0	836.5	(*) -60.17 %	
PFV Nuevo Quillagua	524.6	641.9	+22.35 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	4.5	55.5	+1133.33 %		TER San Isidro II Gas Arg	340.0	420.5	+23.67 %	
PFV Pampa Solar Norte	84.4	316.6	+275.11 %		TER San Javier 1	0.0	38.4	GNP	
PFV Pampa Tigre	989.5	631.7	-36.16 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	46.2	60.7	+31.39 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	98.4	115.4	+17.30 %		TER San Lorenzo 2	81.0	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	602.8	523.3	-13.19 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1515.2	1092.4	-27.90 %		TER Santa Fe	776.0	1079.1	+39.06 %	
PFV Salvador	546.6	158.8	-70.95 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	242.8	228.7	-5.82 %	LF	TER Santa Marta	218.5	123.3	-43.57 %	
PFV San Pedro	691.4	726.9	+5.14 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF, LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	677.5	460.1	-32.09 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1283.6	1134.6	-11.61 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	220.5	650.4	+194.92 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1757.0	1042.0	-40.69 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	513.4	730.5	+42.30 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	399.3	356.7	-10.68 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	368.4	385.0	+4.50 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	846.4	698.0	-17.53 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1121.8	1040.6	-7.24 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	GNP	MM
PFV Willka	964.3	444.1	-53.95 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	MM
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	109.1	121.0	+10.87 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Alto Renaico	27.8	26.6	-4.23 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	40.6	67.3	+65.61 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	54.8	168.4	+207.52 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	0.0	360.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	2267.2	1572.8	-30.63 %	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	48.3	-7.12 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	54.6	55.3	+1.26 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Correntoso	108.0	181.6	+68.12 %	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Valdivia	438.3	451.5	+3.01 %	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	12.2	13.9	+13.93 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP La Confianza	0.0	15.5	-	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC1	154.5	71.4	-53.76 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	36.5	64.9	+77.75 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP MC3	40.8	55.3	+35.44 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	82.9	+15.14 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	107.4	163.0	+51.74 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	169.9	172.8	+1.74 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	55.7	+1.63 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	215.2	-2.18 %	PMG	Total	213765.1	213462.5	-0.14 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.1	62.0	-0.08 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	0.0	-99.82 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.5	0.9	-98.90 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Calíboro	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	88.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	0.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.8	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrío	43.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	15.8	0.0	-99.75 %
PMGD HP El Brinco	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	73.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	29.8	0.6	-98.12 %
PMGD HP El Diuto	67.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Galpón	30.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	74.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	148.3	+105.93 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	44.3	0.5	-98.89 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	34.5	0.4	-98.78 %
PMGD HP Los Bajos	127.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	20.1	21.9	+9.26 %
PMGD HP Los Morros	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Padres	25.6	0.3	-98.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	46.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Jotes	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	55.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Molinos	91.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Nogales	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Patos	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Perales	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	21.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luce Solar	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	94.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malinke	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malloco	7.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Manao	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	40.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marambio	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marin	30.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	57.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Milán A	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostazal	59.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	70.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mutupín	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nahuén	93.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	67.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	33.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	35.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP MSA-I	0.0	0.7	-
PMGD HP Maisán	6.8	0.1	-98.23 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	48.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.6	0.0	-99.28 %
PMGD HP Muchi	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.7	0.1	-98.86 %
PMGD HP Palmar	84.0	92.6	+10.19 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.8	0.2	-98.65 %
PMGD HP Purísima	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Roblería	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	62.4	81.1	+29.97 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Isabel	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	0.0	-99.92 %
PMGD HP Sauce Andes	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Trailelfú	34.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Tranquil	67.8	55.4	-18.27 %
PMGD HP Truful Truful	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	75.2	1.9	-97.54 %
PMGD PE El Nogal	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Huajache	39.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	41.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	48.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	41.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcaldesa	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	71.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	61.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Norte Chico	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivia	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	75.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orion	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	82.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PAS1	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pachira	0.0	0.0	-
PMGD PFV Paine	96.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	39.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	68.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Curicura	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	29.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	74.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	85.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	67.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pegasus	7.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	76.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pepa	93.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Peralillo	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	49.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pilpilén	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piquero	87.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pirque	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pitotoy	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pitra	22.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Armazones	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	97.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	85.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	57.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ayla	59.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	56.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	29.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bér gamo	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	94.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	85.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	52.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catán	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	88.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chalinga	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Champa	54.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	46.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchifí	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Kkilir	95.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	61.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocharcas	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	28.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	89.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	0.0	-
PMGD PFV Playerito	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playero	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playeron	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Población	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Portezuelo	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pretty Field	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puangue	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pullalli	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Punta Baja	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quemados	33.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	89.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quillay	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinantu	82.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	74.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV REN	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ratulemus	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rauquen	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Recoleta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rimini	79.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	74.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rodeo	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rosería	83.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Río Peuco	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SDSI	6.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Salerno Solar	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	30.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Carlos	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Isidro	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San José II	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Pedro	20.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	36.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Covadonga	92.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	28.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	32.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Curacavi	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Darlin	75.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	99.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doña Igna	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	63.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duquenco Solar	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Eclipse	90.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Boco	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	48.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	29.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Divisadero	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	77.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	53.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Litre	69.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Quemado	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	75.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	90.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Clara	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	65.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	37.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Julia	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Laura	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	54.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Siete Colores	32.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	64.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	97.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talca	32.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talhuén	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tallado	68.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tamarugo	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tambo Real	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Taranto	83.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tjeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	29.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebal	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebo	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tricahue II	90.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trinidad	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuquere	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	77.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Oeste II	73.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	8.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	55.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	32.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sauce	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sharon	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiunque	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trigal	87.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	68.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Erinome	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	26.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Florencia Solar	93.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Foster	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fulgor	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Lemu	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Peumo	53.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Pitao	88.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	30.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	61.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabriela	98.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Girasoles	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granada	86.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	99.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guadalaio	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guadalupe	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guanaco Solar	78.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guarana	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Homero	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hormiga	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	8.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huaquelson	70.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jahuel	58.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vicente	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	87.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Alegre	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Prat	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Villa Solar	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Yahutela	51.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñiquén	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	77.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Acacia	67.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Blanquina	55.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chapeana	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Frontera	34.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Gamboina	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Lajuela	53.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Ligua	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Manga	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Victoria	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lagunilla	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	35.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Catitas	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Chacras	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Codornices	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palomas	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Perdices	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	44.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Turcas	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lingue	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lipangue	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	67.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	85.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llay Llay	99.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalías	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana 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 Quitralman	-	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	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	49.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loica	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
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	15134.7	547.5	-96.38 %

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 (*)

PE Cabo Leones 2	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Diésel	Menor generación real por pruebas.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	71.0	Indisponible. Sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	96.3	Limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Termopacifico	25.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento evitable con cota 724.73 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWh.
00:30	STM	SDAC deshabilitado.
05:14	Capullo	C. Pulelfu U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 9.4 MW, según IF 2023004456.
05:57	Capullo	C. Pulelfu U-1 y U-2 disponibles y en servicio, según IF 2023004456.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:05	Enel Generación	C. Pullinque U-1 y U-2 salen de servicio en forma intempestiva con 15 MW cada una, según IF 2023004432 y 2023004434.
07:59	Transelec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalación de preformadas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media, según SDCF 2023101377.
08:17	Enel Generación	C. Pullinque U-1 y U-2 disponibles y en servicio, según IF 2023004432 y 2023004434.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:40	STS	S/E Kapatur 52J9 y 52J10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión Interruptores 52J9 y 52J10 de línea 220 kV Kelar - Kapatur 2 para realizar inspección y pruebas operativas de interruptor 52JT3 y desconectores 89JT3-1 y 89JT3-2, según SDCF 2023101398.
09:46	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004437.
10:14	Scotta	C. Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reapriete de componentes en celda de media tensión por aumento gradual en la temperatura, según SDCF 2023101466.
10:18	Kelar	Línea 220 kV Kelar - Kapatur circuito 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y pruebas operativas en interruptor 52JT3, según SDCF 2023101462.
10:39	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 cerrados, según IF 2023004437.
10:47	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Santa Clara interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004444.
10:47	Puntilla	C. Itata sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 14 MW, según IF 2023004439.
10:47	STS	S/E Larqui 52BT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.7 MW de consumos correspondientes a S/E Larqui, según IF 2023004443 y 2023004446.
10:56	STS	S/E Larqui se recupera el 100% de los consumos de S/E Larqui, según IF 2023004446.
11:35	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.
11:49	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible, según SDCF 2023100838.
11:49	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible, cancelada SDCF 2023100837.
11:50	Scotta	C. Palmar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101466.
12:01	Puntilla	C. Itata disponible y en servicio, según IF 2023004439.
13:40	Transelec	S/E Lagunas banco CC/EE N° 2 de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023101444.
13:40	Transelec	S/E Lagunas barra 220 kV sección 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023101443.
13:53	Transelec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101377.
14:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 239.98 m.s.n.m. y un gasto de 341 MWh.
14:35	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de S/E Yerbas Buenas, según IF 2023004453.
15:05	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral reconexión manual con éxito, normalizado el 100 % de los consumos de S/E Yerbas Buenas, según IF 2023004453.
15:35	Puntilla	C. Itata U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW, según IF 2023004450.
15:51	Transelec	S/E Lagunas banco CC/EE N° 2 de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2023101444.

Hora	Centro de Control	Observación
15:51	Transelec	S/E Lagunas barra 220 kV sección 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023101443.
15:57	Transelec	S/E Lagunas paño JS de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2023101541 - 2023101542.
15:58	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
16:26	Puntilla	C. Itata U-1 disponible y en servicio, según IF 2023004450.
16:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar SVC1 limitado a -100 MVA, 52E2Z indisponible. Causa informada: Medidas alteradas en valores de gas que puede provocar un arco eléctrico al momento de cerrar equipo, según IF 2023004452 e IL 2023001716.
16:34	Transelec	S/E Lagunas paño JS de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2023101541 - 2023101542.
16:36	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.
17:12	CGE	S/E Los Maquis (CGE) Paño CT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar un punto con sobre temperatura, según SDCF 2023101748.
17:15	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 14.8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001714. Cancelada IL 2023001704.
18:09	CGE	S/E Los Maquis (CGE) Paño CT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101748.
18:13	Enel Generación	C. San Isidro 2 sale del servicio en forma intempestiva con 240 MW en pruebas, según IF 2023004458
18:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar SVC2 limitado a -100 MVA, 52E3Z indisponible. Causa informada: Medidas alteradas en valores de gas que puede provocar un arco eléctrico al momento de cerrar equipo, según IF 2023004455 e IL 2023001719.
19:28	Colbún	C. Canutillar con informe de limitación. Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717.
20:13	Enel Generación	C. San Isidro 2 sincronizada en prueba, cancelado IF 2023004458.
21:12	Celeoredes	S/E Los Maquis paño J10 indisponible para el cierre por pruebas y verificaciones pendientes de la diferencial de barras, según IL 2023001720.
21:20	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:20	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche continua vertimiento.
05:00	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
07:15	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
09:43	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:43	CGE	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:38	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche finaliza vertimiento.
17:09	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.
18:28	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:28	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche inicia vertimiento 10.7 m3/seg.
21:35	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche aumenta vertimiento a 56.5 m3/seg.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta	07/11/2023	07:25	07/11/2023	19:22
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta	07/11/2023	07:25	07/11/2023	19:22
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada				
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada				

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

07 de noviembre de 2023

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202302821	Subestación	Ejecución Estima	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	634	S/E EL MONTE	2944	S/E EL MONTE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere reemplazar el interruptor de cubecora de 50C3 (Cb. Taguáda de S/E El Monte, por problema en dicho equipo. Los consumos se encuentran transferidos por redes BT. Para ello se solicita la precaución de No Reconectar SACT de S/E El Monte.	Riesgo controlado según procedimiento interno de CSE Transmisión.							07-11-23 23:00	08-11-23 02:00	07-11-23 23:41	08-11-23 05:32
202302495	Subestación	Ejecución Estima	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1725			S/E CENTRAL CHAÑARES H11 S/E CENTRAL CHAÑARES E2 S/E CENTRAL CHAÑARES E2 S/E CENTRAL CHAÑARES E2 S/E CENTRAL CHAÑARES E3 S/E CENTRAL CHAÑARES E3 S/E CENTRAL CHAÑARES E4 S/E CENTRAL CHAÑARES E4 S/E CENTRAL CHAÑARES E4 S/E CENTRAL CHAÑARES E4 S/E CENTRAL CHAÑARES E7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo verificación de cables, maniobras de apertura y cierre, corrosión en equipos comprobar la ausencia de ruido, verificar el estado mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falla de recurso	No tiene consumo afectado					07-11-23 19:00	08-11-23 06:00	07-11-23 19:45	07-11-23 22:45
202302438	Subestación	Ejecución Estima	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1724	TAP OFF CHAÑARES	15673	TAP OFF CHAÑARES H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo verificación de cables, maniobras de apertura y cierre, corrosión en equipos, comprobar ausencia de ruido, verificar el estado mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falla de recurso	No tiene consumo afectado					07-11-23 19:00	08-11-23 06:00	07-11-23 19:45	07-11-23 22:45
202302748	Subestación	Ejecución Estima	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	23895	S/E LOS MAQUIS (CGE) CTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de reparación de punto con temperatura en redes de media tensión.	Riesgo controlado por terceros.	A solicitud de CGE, requiere la apertura del panel CTS general y único alimentador Los Robles de S/E Los Maquis, para operar un punto con temperatura en las instalaciones.	No tiene consumo afectado					07-11-23 17:10	07-11-23 18:10	07-11-23 17:12	07-11-23 18:09
202309787	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PUEHUENCHE	512 1718	BA S/E CENTRAL PUEHUENCHE 220KV BPT BA S/E CENTRAL PUEHUENCHE 220KV BPT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Pehuénche: Desmaleado y aplicación de herbicida en punto de 220V; Paflo Transformación PUEHUENCHE o Paflo Transformación 2102 Pehuénche o Paflo Secador 202 Pehuénche o Paflo Línea L011, PEF-ANCO 2 o Paflo Línea L002, PEF-ANCO 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. Subestación Pehuénche, Zona de trabajo delimitación de la zona de trabajo jefe de fauna.	No tiene consumo afectado					07-11-23 17:00	08-11-23 18:00	07-11-23 15:49	07-11-23 17:23
202309926	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	201	BE S/E MATEUCILLO E03 13.2KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	BE S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE N° 3. Mantenimiento reducido paflo CCEE N° 3.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE N° 3. Mantenimiento reducido paflo CCEE N° 3 (UD: 3813 100A). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.L.A.A. C.A. Mateucillo o Barra Compensación 13.8 KV-Mateucillo o Banco CCEE 04, 13 KV-Mateucillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. Subestación Mateucillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados del Bco. CCEE 3.	No tiene consumo afectado					07-11-23 16:00	07-11-23 18:00	07-11-23 12:05	07-11-23 15:21
202309956	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2611	S/E NOGALES JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo JS.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo JS. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vicos circuito 2 y línea de 220 KV Colibú - Nogales circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paflo JS, Central Diagonal o línea de 220 KV Nogales - Los Vicos circuito 2 o línea de 220 KV Colibú - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fauna: S/E Nogales: Serfalización y aislamiento de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado					07-11-23 15:00	07-11-23 16:10	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
202309927	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	202	BE S/E MATEUCILLO E04 13.2KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	BE S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE N° 4. Mantenimiento reducido banco CCEE N° 4.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE N° 4. mantenimiento reducido banco CCEE N° 4 (UD: 3823 100A). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Banco CCEE 03, 13 KV-Mateucillo o Barra Compensación 13.8 KV-Mateucillo o S.L.A.A. C.A. Mateucillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. Subestación Mateucillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados del Bco. CCEE 4.	No tiene consumo afectado					07-11-23 14:00	07-11-23 16:00	07-11-23 05:00	07-11-23 14:31
202309985	Subestación	Ejecución Estima	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23601	S/E PUNTA SIERRA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Aplicación de resina para el control de filtraciones de aceite en Transformadores de Corriente de 220KV, asociados al paflo JS25, con equipo desenergizado	Riesgo bajo, en equipo desenergizado, realizado por personal capacitado, con procedimiento de trabajo seguro	Para realizar el trabajo de manera segura se abrirá el S25, B05-1, B05-2 e instalarán tierras provisionales.	No tiene consumo afectado					07-11-23 13:00	07-11-23 13:00	07-11-23 13:29	07-11-23 14:10
202309995	Subestación	Ejecución Estima	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1030	GER S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SV2 C2 S/E S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SV2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	GER S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 KV. Con la desconexión del Reactor E42 (50 MVAR) y el Reactor E32 (100 MVAR) asociados a Subestaciones 202309983 y 202309994, el SV2 2 podrá operar entre 50 MVAR Inductivo y 50 MVAR Capacitivo.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	El SV2 Plus (SV2 1 + SV2 2) podrá operar entre 250 MVar Inductivo y 200 MVar Capacitivo. Condición operativa relacionada a desconexiones de las subestaciones 202309983 y 202309994.	No tiene consumo afectado					07-11-23 12:30	07-11-23 13:00	07-11-23 14:41	07-11-23 13:55
202309994	Subestación	Ejecución Estima	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	221	BE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E32	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	BE S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 KV. Desconexión del Reactor E42 (50 MVAR) para realizar mantenimiento preventivo a interruptor S242. Trabajos dependen de la aprobación de las subestaciones 202309983 y 202309995.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	El SV2 2 podrá operar entre 50 MVAR Inductivo y 50 MVAR Capacitivo de acuerdo a solicitud 202309995. Con la anterior al SV2 Plus (SV2 1 + SV2 2) podrá operar entre 250 MVar Inductivo y 200 MVar Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E32 desconectado y alertado.	No tiene consumo afectado					07-11-23 12:30	07-11-23 13:00	07-11-23 14:41	07-11-23 13:55
202309993	Subestación	Ejecución Estima	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	222	BE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E42	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	BE S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 KV. Desconexión del Reactor E42 (50 MVAR) para realizar mantenimiento preventivo a interruptor S242. Trabajos dependen de la aprobación de las subestaciones 202309994 y 202309995.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	El SV2 2 podrá operar entre 50 MVAR Inductivo y 50 MVAR Capacitivo de acuerdo a solicitud 202309995. Con la anterior al SV2 Plus (SV2 1 + SV2 2) podrá operar entre 250 MVar Inductivo y 200 MVar Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E42 desconectado y alertado.	No tiene consumo afectado					07-11-23 12:30	07-11-23 13:00	07-11-23 14:41	07-11-23 13:55

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202302571	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	575	S/E ITAHUE	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso fomento para investigar origen de rizo presente sobre el S2502 proveniente del transformador.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Investigación en componentes de Transformador Palo 2, 200 KV a S/E F&A KV por orden de TTR en S2502. Investigación y Pruebas de operación en S2502. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riego: SA,AA, C.A. Itahue Temperalidad de los Riegos: Al inicio. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Itahue. Delimitación de la zona de trabajo.- S2502 Albaro Retirado de su calda.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 13:30	08-11-23 08:00	07-11-23 15:49	09-11-23 13:31	
202309095	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2609	S/E NOGALES 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo 13. Coordinado con AES Gener.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo 13. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV de S/E Nogales y línea de 220 KV Nogales.- Ventanas circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: S/E Nogales: Barra 2 de 220 KV o palo 13.- Ventanas 2 o palo 12.- Central diagonal. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: S/E Nogales: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 12:00	07-11-23 13:10	07-11-23 05:15	07-11-23 14:19	
202309097	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2608	S/E NOGALES 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo 12. Coordinado con AES Gener.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo 12. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales.- Ventanas circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: S/E Nogales: Palo 11.- Ventanas 1 o palo 13.- Ventanas 2 o palo 12.- Central Diagonal. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Nogales: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 10:30	07-11-23 12:00	07-11-23 05:15	07-11-23 11:15	
202307547	Subestación	Ejecución Estable	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	644	S/E EL MONTE	2945	S/E EL MONTE CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción por manobra a solicitud de terceros.	Riego bajo, restricción por manobra a solicitud de terceros	No reconectar SICT1 de S/E El Monte por manobra de apertura aislación a CSE Trogada, condición indicativa por CSE debido a trabajos en redes de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 10:30	07-11-23 16:00	07-11-23 03:54	08-11-23 03:32	
2023101428	Subestación	Ejecución Estable	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2226	S/E CALAMA NUEVA	21263	S/E CALAMA NUEVA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En inspección rutinaria se encuentra rizo alarmado asociado a BT, volumen 2 palo S212. Se procederá al retiro del rizo, quedando en todo momento en servicio el sistema 1	Riego bajo, ramicosa rizo protección BT/12. Queda en servicio BT sistema 1	Curso Fomento	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 19:00	07-11-23 09:22	07-11-23 10:20	
202307795	Subestación	Ejecución Estable	AJA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	144 145 146 147 148 149 153 157/1 20850	S/E COLBUN 13 S/E COLBUN 14 S/E COLBUN 15 S/E COLBUN 16 S/E COLBUN 26 S/E COLBUN 87L S/E COLBUN 87R S/E COLBUN 87S	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Coblon: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alfilerado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que están inspeccionados a minutos de alfilerado/instalado. Se trabajará sucesivamente de un extremo o gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdidas de cables, o en última instancia operación indebida de equipos en palos BT1, 12,22,13,14,15,16, 17R YCH de S/E Coblon.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:20	07-11-23 18:33	
202309447	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Limpieza manual de aislación en los polos del interruptor S2AT7.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Limpieza manual de aislación en los polos del interruptor S2AT7. Palo AT7, transformado. M. Manifiesto 07_220/15/4KV-Conceptión, en servicio normal por medio de palo AB. Instalaciones en Riego: M. Manifiesto 07_220/15/4KV-Conceptión. Temperalidad de los Riegos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Subestación Concepción, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de interruptor S2AT7.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:30	07-11-23 14:27	
2023100123	Subestación	Ejecución Estable	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de equipos (Bajo riesgo) en la Operación y sin interrupción de servicio, habilitación y deshabilitación de automatismos y fane de control/locamiento de palos. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riegos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Edificio ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 15:18	07-11-23 19:25	
2023100122	Subestación	Ejecución Estable	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	694	S/E LAMPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de equipos (Bajo riesgo) en la Operación y sin interrupción de servicio, habilitación y deshabilitación de automatismos y fane de control/locamiento de palos. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riegos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Edificio ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:24	07-11-23 15:18	
202309196	Subestación	Ejecución Estable	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	515	S/E OSORNO	748	OSORNO 26/24KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador N°2 de S/E Osorno por faenas de Reparación de punto con sobre temperatura en desconexión 89B7-1, e instalación de protectores en bushing AT/MT T2. Consumo asociado a PT T2 cuando es reemplazado, mediante cierre de interruptor S2523 en SE Osorno, quedando en anillo TTR T1 y T3.	Riego bajo y controlado.	Regajo Interno PT 2023 04540.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 14:30	07-11-23 09:12	07-11-23 14:38	
202309785	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL COPINES	1364 1713 1754	SA S/E CENTRAL COPINES 154KV 8P1 SA S/E CENTRAL COPINES 154KV 8P2 SA S/E CENTRAL COPINES 154KV 8P1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Copines: Desmantelado y aplicación de herbicida en palo de 154 KV. Instalaciones en Riego: Palo Línea LAD2, COP Itahue 1 o Palo Línea LAD2, COP Itahue 2 o Palo Seccionador ASE1-Copines o Palo Transformador ATD2 Copines o Palo Transformación ATD2 Copines o Palo Transformación ATD2-Copines o Palo Línea LAD2, COP Itahue 1 o Palo Línea LAD2, COP Itahue 2.- Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Fama: Subestación Copines. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 13:00	07-11-23 10:10	07-11-23 12:05	
202309820	Subestación	Ejecución Estable	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	515	S/E OSORNO	436	SA S/E OSORNO 66KV 8P1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Barra 66KV N°1 de S/E Osorno (Alfileros 89B1-1, 89B2-1, 89B3-1, 89B4-1, 89B5-1, 89B6-1, 89B7-1, 89B7-2, 89B7-3) por faenas de Reparación de punto con sobre temperatura en desconexión 89B2-3, e instalación de protectores en bushing AT/MT T2. Solicitud asociada N° 202309196.	Riego bajo y controlado, faenas se realizarán con instalación desconexión Barra 66 KV N°1 y PT T2 de S/E Osorno	Faenas sin pérdida de suministro. En SE Osorno actualmente se encuentra en servicio la Barra 66 KV N°1, Barra N°2 se encuentra abierta e disponible, por lo que preventivamente se realizará el cambio de barra desde la 1 a la 2, PT 2023 04540 según interno ST.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 14:30	07-11-23 09:12	07-11-23 14:38	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 28-11-2023 08:50:00

Estado: Ejecución Exitosa, Desconexión Exitosa

Total registros General: 273

Total registros Subestación: 111

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309924	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIQUE	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó la revisión y cambio de conectores ODU del arnés de MMOD de SE Pique.	Ritgo: Apertura intempestiva equipo S24. Mitigación: Se bloqueó Switch de mantenimiento TPMD-2 Ciu. S/E Maipo y viceversa (Switch de mantenimiento TPMD-1 Ciu. S/E Pique).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:34	07-11-23 17:54	
2023098217	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILENITA TRANSFORMACIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4696	S/E SAN ANTONIO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES en proyecto NUP B84 Nueva S/E Litoral Central se requiere ejecutar el cambio de góndolas a las protecciones del punto seleccionando según la especificación en ECAP 23003-inf-003-r_esp_me_litoral_central.	Nivel de riesgo bajo, actividad con línea desenergizada	Esta solicitud coincide con el secuestro del C1 de la LT 66 kV Tap Albarinos - San Antonio, el cual pasa a formar LTa 66kV Litoral Central - San Antonio C3, SO2023098142.	No tiene consumo afectado		modificación, proteccion		07-11-23 08:30	07-11-23 18:00	07-11-23 08:37	07-11-23 18:12	
2023097603	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	323	S/E QUELLON	14730 14412 16764 16766	S/E QUELLON C1 S/E QUELLON ET2 S/E QUELLON ET3 S/E QUELLON ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar el bloqueo de sistemas, protección (pala 365, 751) del punto ET2 en SE Quellon para luego intervenir con bloques de pruebas y proceder a realizar carga de prueba y prueba de nuevo elemento de tiempo definido en protección punto ET2 en SE Quellon de acuerdo a ECAP 201-20-2023 Estudio de conexión S245 SE Quellon (S) NUP 3248. Se priorizará además a la modificación de góndolas de protección punto F1 Quellon. (En servicio, protección parte DE (En servicio, dispositivo) y protección punto F1 (actualmente fuera de servicio a espera de PES) de acuerdo a ECAP indicado anteriormente. Favores ser preavisar a PES nuevo alimentador S245 Quellon Cuales en SE Quellon.	Ritgo controlado, se bloquearan los sistemas de protección del punto ET2 en SE Quellon para luego intervenir con bloques de pruebas.	Favores sin pérdida de consumo y coordinado con distribuidora SASA, (PT 6399 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:30	10-11-23 19:30	10-11-23 09:28	08-11-23 16:20	
2023101419	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSFORMACIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	371	S/E LAS COMPAÑAS	881	S/E LAS COMPAÑAS V2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC por medio de la SOO 2997. Requiere abierto BRQC 2 y cerrada tierra operacional B942-2T en SE Las Compañías, por desconexión tramo LT 110KV Las Compañías Romera.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.	Trabajo de reparación de curso forzado en instalaciones de Trasmis., SO 2023101376.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:04	07-11-23 18:00	07-11-23 08:17	07-11-23 11:53	
202309998	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1029	CEB S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC1 02 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 kV. Con la desconexión del Reactor E12 100 MVAR y el Reactor E22 100 MVAR/ Capacitores S/ Subestación 202309984 y 202309986, el SVC 1 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVAR Capacitivo.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay ritgos asociados a los trabajos.	El SVC Plus SVC1 + SVC 21 podrá operar entre 250 MVAR inductivo y 500 MVAR Capacitivo. Condición operativa relacionada a desconexiones de las solicitudes 202309984 y 202309986.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 10:24	07-11-23 16:27	
202309986	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	220	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR EZZ	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 kV. Desconexión del Reactor E12 100 MVAR para realizar mantenimiento preventivo a interruptor S2E2. Trabajos dependen de la aprobación de las solicitudes 202309984 y 202309986.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay ritgos asociados a los trabajos.	El SVC 1 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVAR Capacitivo de acuerdo a solicitud 202309988. Con la apertura de SVC Plus SVC1 + SVC 21 podrá operar entre 250 MVAR inductivo y 500 MVAR Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E12 desconectado y aterrado.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 10:24	07-11-23 16:27	
2023097263	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSFORMACIÓN S.A.	346	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	Cierre de línea entre estructuras N°1315 y 316 bajo LT 24200 kV La Cabada - Don Goyo. Trabajos realizados por Trasmis y realizados por EDP. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S216 S/E Don Goyo.	El ritgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalación de terceros.	Cierre de línea entre estructuras N°1315 y 316 bajo LT 24200 kV La Cabada - Don Goyo. Trabajo solicitado por Trasmis realizado por EDP. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S216 S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:51	07-11-23 21:15	
202309836	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSFORMACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 JEN_REVISION S/E PUNTA DE CORTES A3 JEN_REVISION	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S247 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1, S2A2 y S2A3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A3 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Ritgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 17:23		
2023098121	Subestación	Ejecución Exitosa	AUS TRANSOLAR CHILE CUATRO JUNA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Leganes: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, protección, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al planeo y la dirección de viento contempla los siguientes pafios: J021, J5, JCE, J7, J11, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El ritgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E SAN SIMÓN: S214, S215 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:51	07-11-23 17:13	
2023098836	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSFORMACIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 JEN_REVISION S/E PUNTA DE CORTES A3 JEN_REVISION	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S275 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1, S2A2 de S/E Malloa y no reconectar interruptor S2A1 de S/E Pato por trabajos en sus instalaciones.	Ritgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 16:56		
2023095984	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	219	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR EZZ	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 kV. Desconexión del Reactor E12 100 MVAR para realizar mantenimiento preventivo a interruptor S2E2. Trabajos dependen de la aprobación de las solicitudes 202309986 y 202309988.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay ritgos asociados a los trabajos.	El SVC 1 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVAR Capacitivo de acuerdo a solicitud 202309988. Con la apertura de SVC Plus SVC1 + SVC 21 podrá operar entre 250 MVAR inductivo y 500 MVAR Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E12 desconectado y aterrado.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 10:24	07-11-23 16:13	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023099643	Subestación	Desconexión Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATINCILLO	1637 503	BA S/E MATINCILLO 110KV BPT-2 BA S/E MATINCILLO 110KV BPT-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matincillo: Lavado de aislación de equipos Barra 110 KV, paños H6, H5, H12, H12, H2, H3, H4, H5 incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliar, marcos de líneas, barra de transferencia, incluye el desmontaje de patío 110 KV. Restricciones: Subestación Matincillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matincillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matincillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matincillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matincillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matincillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matincillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matincillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 05:15	07-11-23 12:05			
2023101542	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	22706	S/E LAGUNAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Por alta contaminación en aislación. Lavado de aislación Patío JS (S2JS, B9JS-1, B9JS-2 y TCS), pedestal, cadenas de los marcos de las barras principales y transformero, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas: Patío JS Indisponible. Lagunas: S2JS, S2JS, S2JS, S2JS, S27, S27, S28, S28, S2ACE, S2ACE, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S No reconectar. Lagunas: S2JS, S2JS, S2JS (Cableado) No reconectar. Lagunas: S2JS, S2JS, S2JS (S00) SA No reconectar. Lagunas: S21S (S00) Grupo Solár No reconectar. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 1 Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-3 Lagunas. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 15:57	07-11-23 18:34			
2023101541	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	2100 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BPT BA S/E LAGUNAS 220KV BPT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Por alta contaminación en aislación. Lavado de aislación Patío JS (S2JS, B9JS-1, B9JS-2 y TCS), pedestal, cadenas de los marcos de las barras principales y transformero, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas: Patío JS Indisponible. Lagunas: S2JS, S2JS, S2JS, S2JS, S27, S27, S28, S28, S2ACE, S2ACE, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S No reconectar. Lagunas: S2JS, S2JS (Cableado) No reconectar. Lagunas: S2JS, S2JS, S2JS (S00) SA No reconectar. Lagunas: S21S (S00) Grupo Solár No reconectar. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 3 Lagunas o Barra 220 KV, Sección 3-3 Lagunas. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 15:57	07-11-23 18:34			
2023101444	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	100	BC S/E LAGUNAS 220KV - BANCO DE CONDENSADORES N2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Patío ACEZ (S2ACEZ, B9CEZ-1, B9CEZ-2, B9CEZ-3, TCSCEZ, B9CEZ-3 y B9CEZ-4T), pedestal, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas. Restricciones: Lagunas: Patío ACEZ Indisponible. Lagunas: S21S, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S No reconectar. Lagunas: S21S (Cableado) S00 con interchín No reconectar. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2 Lagunas o Banco CC, EE, CO, 220 KV-3 Lagunas. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:40	07-11-23 15:51			
2023097136	Subestación	Ejecución Estima	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1607	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO I2 S/E DON GOYO I4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 KV Don Goyo - Por de Actual. Trabajos realizados por Transmicio. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensores.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 KV Don Goyo - Por de Actual. Trabajos realizados por Transmicio. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:53	07-11-23 18:10	
2023097077	Subestación	Ejecución Estima	AUSTRIANOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 13993	S/E SAN SIMÓN I4 S/E SAN SIMÓN JS	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuas, proyecto C204, Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 3 TRANSELEC-220 KV PE S0V72, vano entre E471 y E472, y FRONTERA, LAGUNAS 3 TRANSELEC-220 KV PE S0V00, vano entre E430 y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de accesorios Para Cables entre vanos, se contemplará Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, realidación, perfilado de plataformas declaradas en EA, posteriormente Apertura en Pista, limpieza, limpieza de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores S214 y S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:51	07-11-23 20:20	
2023100409	Subestación	Ejecución Estima	ARTOHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665 28666	S/E PALLATA I2 S/E PALLATA I2 S/E PALLATA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación estructural LT 220KV, tramo comprendido entre S/E Pallata y S/E SGO. Trabajos ejecutados por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212 y S213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensores.	Reparación estructural LT 220KV, tramo comprendido entre S/E Pallata y S/E SGO. Trabajos ejecutados por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212 y S213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:00	07-11-23 18:34	
2023099136	Subestación	Ejecución Estima	MINISA CENTINOLA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	2967	S/E TAP OFF LICANCABUR	23126 23128	S/E TAP OFF LICANCABUR H12 S/E TAP OFF LICANCABUR H11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patío	Riesgo Bajo, se consideren todas las medidas de seguridad.	En Tap Off Licancabur: Señalizar no reconectar S2H15 y S2H17 // En S/E Muelle Señalizar no reconectar S2H4	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:53	07-11-23 18:44	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097052	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	395	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/24.5KV / 550MVA TR1 + UBC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, ATB-2: Pruebas de fin de garantía ATB-1.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: - ATB-2 desenergizado y aterrizado. - Unidad de Reserva desenergizada y bloqueada. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 08:23	07-11-23 19:49
2023102043	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	3871	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Llaneta - Rio Salado. Trabajo realizado por Cobotes. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Llaneta - Rio Salado. Trabajo realizado por Cobotes. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:30	07-11-23 08:40	07-11-23 15:22
2023097143	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2457	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SOD 350 por: Lavado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro - Javeira	Bajo	A solicitud de CSE según SOD 350 por: Lavado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro - Javeira Instalación con interruptor: Palto Línea CDS, CDS-1 (No reconectar) Instalación en riesgo: Palto Línea CDS, CDS-1 Total Temporalidad del riesgo: Durante la operación de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 07:20	07-11-23 14:19
2023095057	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charra NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectores 891T1-1 y 891T1-2.	Bajo	Actividades: S/E Charra NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectores 891T1-1 y 891T1-2. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de Desconectores 891T1-1 y 891T1-2 asociado al parlo IT1 de S/E Charra 220 KV", NUP 4220. Palto Línea CDS, CDS-1 Total * ATB1 en servicio normal por medio de Palto J112. Instalaciones en riesgo: Palto Transformador IT2, Charra, Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:38	07-11-23 17:51
2023100518	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	3871	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E RIO SALADO	30155	S/E RIO SALADO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro- Rio Salado. Trabajo realizado por Cobotes. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro- Rio Salado. Trabajo realizado por Cobotes. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:30	07-11-23 08:40	07-11-23 15:22
2023100510	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TERNUCO	7711	S/E TERNUCO B8	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos de alambrado de control asociados a faenas de cambio de TCC del palto B8. Sin trabajos previos, estas instalaciones no quedarán en servicio.	Riesgo controlado según protocolos de CGE T	Riesgo controlado según protocolos de CGE T	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 16:14	07-11-23 20:50
2023100472	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767 2768	BA S/E EL LAUREL 220KV BPI BA S/E EL LAUREL 220KV BPT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Conexión de nuevos conductores en regatas accidentes en armario de la protección diferencial de barras.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 KV, Principal 1 - El Laurel y Barra 2 220 KV, Troncal 1 - El Laurel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay. Nota: Trabajos asociados a NUP 1133, no implican PLS.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	17-11-23 18:00	07-11-23 09:36	17-11-23 17:38
2023100886	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATEUCILLO	2585	S/E MATEUCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Palto de Línea. A solicitud de Guacolda Energía, por Pruebas de control palto 5236 en posiciones N-1 por problemas de cierre acoplador en posición INTERMEDIO	Instalaciones en Riesgo: Palto Línea L06, M4-Guacolda 2 a Palto Acoplador J02. Matucillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Palto de Línea, a solicitud de Guacolda Energía, por Pruebas de control palto 5236 en posiciones N-1 por problemas de cierre acoplador en posición INTERMEDIO Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Palto Línea L06, M4-Guacolda 2 a Palto Acoplador J02- Matucillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: Subestación Matucillo, Línea de control NT del palto 36 A, disposición safe fauna se realizarán pruebas NT por lo cual se pasará línea a las posiciones NT Subestación Matucillo, Safe comando y bastidor palto 16 y J0 Delimitar y señalizar zona de trabajo Subestación Matucillo, Palto S/E Matucillo Verificar palto en posición "Normal"	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 12:55	07-11-23 19:51
2023100376	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATEUCILLO	1639	BA S/E MATEUCILLO 220KV BTP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Palto de Línea. A solicitud de Guacolda Energía, por Pruebas de control palto 5236 en posiciones N-1 por problemas de cierre acoplador en posición INTERMEDIO	Instalaciones en Riesgo: Palto Línea L06, M4-Guacolda 2 a Palto Acoplador J02- Matucillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Palto de Línea, a solicitud de Guacolda Energía, por Pruebas de control palto 5236 en posiciones N-1 por problemas de cierre acoplador en posición INTERMEDIO Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Palto Línea L06, M4-Guacolda 2 a Palto Acoplador J02- Matucillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: Subestación Matucillo, Línea de control NT del palto 36 A, disposición safe fauna se realizarán pruebas NT por lo cual se pasará línea a las posiciones NT Subestación Matucillo, Safe comando y bastidor palto 16 y J0 Delimitar y señalizar zona de trabajo Subestación Matucillo, Palto S/E Matucillo Verificar palto en posición "Normal"	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 12:52	07-11-23 19:51

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Controlado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309922	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2476	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CEO, Según SODIN N° 2062, 2064 y 2066, por trabajo de aducción.	Bajo	Actividad: A solicitud de CEO, Según SODIN N° 2062, 2064 y 2066, por trabajo de aducción. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar 52E3. Instalaciones en Riesgo: Palo Lina 1203, CDA-D, Inca de oro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Estrategias del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:54	07-11-23 18:31	
202309976	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12560	S/E LAS PALMAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power Chile, Según SODI 2023_0334. Se realizará trabajo de aducción en tensión a equipos primarios de SE Canal 1 y línea 220KV Canal 1 - Las Palmas.	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel Green Power Chile, Según SODI 2023_0334. Se realizará trabajo de aducción en tensión a equipos primarios de SE Canal 1 y línea 220KV Canal 1 - Las Palmas. Restricción: Las Palmas: Palo 1212 (No reconectar) Instalaciones con riesgo: Las Palmas: Palo 1212 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:56	07-11-23 18:31	
202303036	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSFORMACIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	23275 23276	S/E MANTENCILLO I25 S/E MANTENCILLO I16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Abierto Desconexiones 89115- 3 y 89116- 3 (sección nominalmente abierta) asociado a Boma Transformadora 220 KV en SE Maltencillo. A solicitud de Transelec, por mantenimiento correctivo palo 5216 SE Maltencillo por problemas al caer en posición "intermedia" de la mutación. Se requiere realizar pruebas de control a instalación en sus tres configuraciones: "Normal", "Intermedio", "Transferido" para levantar condición fuera de servicio.	Riesgo controlado por Transelec.	SODI 2951 de Transelec registro interno SYS.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:27	07-11-23 18:37	
202310037	Subestación	Ejecución Exitosa	INTRACHE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	23281 23284	S/E MANTENCILLO I13 S/E MANTENCILLO I14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, en SE Maltencillo 220KV se realizará la desconexión de la barra de Transferencia, por lo que Transelec solicita: Abierto y Bloqueado desconector 89113-3 Abierto y Bloqueado desconector 89114-3	Riesgo bajo, trabajos de Transelec.	A solicitud de Transelec: En SE Maltencillo 220KV se realizará la desconexión de la barra de Transferencia, por lo que Transelec solicita: Abierto y Bloqueado desconector 89113-3 y Abierto y Bloqueado desconector 89114-3	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:13	07-11-23 19:44	
202310001	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSFORMACIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E EMERALDA	22510	S/E EMERALDA J11	Llevar a Aducción	Sin Limitaciones	No reconectar S2171 de SE Esmeralda a solicitud de Transelec por falta de instalación de refuerzos estructurales en campo de estructura por medio de reemplazo de pasas entre estructura N° 151 a N° 160. Montar de cuarta cruzeta superior en estructura N° 151 a N° 160 LAT 220 KV Resuma. Esmeralda C1.	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajo en LAT Ascum. Esmeralda.	Solicitar se suspenda totalmente al finalizar la jornada instalada en SOI, SODI 2323 en Transelec, registro interno 513)	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:16	07-11-23 13:14	
202310080	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	499	BA S/E LAS PALMAS 220KV 8P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL GP, según SODI 2022_0333, que se realizará trabajo de aducción en tensión a equipos primarios de SE Canal 1 y línea de MT 230V.	Bajo	Actividad: SE Las Palmas: A solicitud de ENEL GP, según SODI 2022_0333. Se realizará trabajo de aducción en tensión a equipos primarios de SE Canal 1 y línea de MT 230V. Lo anterior considera orden de precaución sobre las protecciones de los pablos que alimentan o podrían alimentar palo J11 de SE Canal 1. Restricción: Las Palmas: Barra 220 KV, Sec. N° 2 (No reconectar) Instalaciones con riesgo: Las Palmas: Barra 220 KV, Sec. N° 2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:56	07-11-23 18:31	
202310097	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS		otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas "COMTMADE" en protecciones de línea, en volumen 1 y 2 del 8P (en forma alternada), correspondiente al circuito 2 SODIN Los Changos - Cumbuco.	Riesgo asociado: mal bloqueo de protecciones, apertura de interruptores 8P 1 y 8P, apertura de interruptores 8P 1 y 8P al realizar pruebas controlada en 87151-49 o 87152-49 // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protección de línea, realizar correcto bloqueo en 87151-49 o 87152-49.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a línea, y se mantendrá la inserción de bandajes de pruebas de 8P 1 y 8P 2, se mantendrá el estado del interruptor aparcado como "abierto" en el ED, siendo que el estado real es "cerrado". Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:02	07-11-23 18:39	
2023100072	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1244	Desconexión	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	267	ARICA 110/66/13,8 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a Cambiador de Tomas Bajo Carga de ATRE.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado 89872-1; Abierto y Bloqueado 89872-2; Abierto y Bloqueado 89873-1; Abierto y Bloqueado 89873-2; Abierto y Bloqueado 89873-3. 21. DUEÑAS LA PARRA, NO SE VERA AFECTADA LA LÍNEA 110KV ARICA-POZO ALMONTE, TAMPOCO LA LÍNEA 66KV COMPAÑIA ARICA, NI LÍNEA 66KV ARICA-CAJAMA. SE REQUERIRÁ ENMALE TO GUANAL, DESHABILITAR ACELERACIÓN 85 LAT ARICA-POZO ALMONTE.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:04	07-11-23 17:52	
202309980	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E QUILLOTA	12495	S/E QUILLOTA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión y normalización de estado del interruptor en relación de protección Sistema 1 GE L90.	No existe riesgo debido a que se realizará solamente la vía de estado del interruptor, un interviene la vía de TRIP.	Se realizará revisión y normalización en vía de estado del interruptor sin interviene vía de disparo. Actualmente el estado del interruptor aparece como "abierto" en el ED, siendo que el estado real es "cerrado". Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 15:00	07-11-23 16:04	07-11-23 18:38	
202309955	Subestación	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FANELON	29080	S/E FANELON I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descarga e actualización e configuración de ajuste para bucha DSD asociada a protección palo 15 S/E Fanelon, Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y procedimientos correspondientes.	Descarga e actualización e configuración de ajuste para bucha DSD asociada a protección palo 15 S/E Fanelon, Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 14:00	07-11-23 08:46	07-11-23 12:09	
202309942	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	2859 29227	S/E PUERTO MONTT I6 S/E PUERTO MONTT I6A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puerto Montt: Adición interna de protección SOBP del palo J1.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1- Puerto Montt a Barra 220 KV, Sección 2- Puerto Montt o Puerto Seccionador 105- Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Estrategias del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Protección 878015 En modo fuera de servicio a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:46	07-11-23 18:10	
202309945	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21420 21421 21422 21423	S/E CENTRAL TOCOPILLA H1 S/E CENTRAL TOCOPILLA H2 S/E CENTRAL TOCOPILLA H3 S/E CENTRAL TOCOPILLA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LIMPIEZA Y REPARATE CONEXIONADOS PAROS H1 - H2 - H3 - H4 SE TOCOPILLA.	RIESGO CONTROLADOS SEGUN MATRIZ	PRECAUCION SE 110 KV TOCOPILLA.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 08:17	07-11-23 13:50	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pezuno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309052	Subestación	Ejecución Estima	PUNTA PALMERAS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	651	S/E LAS PALMAS	10567	S/E LAS PALMAS 09	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: A solicitud de INEL GP, por lavado de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canal y línea de MT 230V. Lo anterior considera orden de prelación sobre las protecciones de los paños que alimentan o podrían alimentar parte/TS de SE Canal.	Bajo siguiendo el plan de manobras de Transac.	Condiciones requeridas: No reconectar S209 en S/E Las Palmas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:33	07-11-23 22:45	
202309057	Subestación	Ejecución Estima	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	254	S/E SECCIONADORA CANELA	297 8281	S/E SECCIONADORA CANELA S/E SECCIONADORA CANELA P1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canal 1 y línea de MT 230V. Lo anterior considera orden de prelación con transac en barra 220 V de SE Canal 1.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	se coordina con transac prelación en barra 220 kv v*2	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	08-11-23 18:00	07-11-23 09:56	08-11-23 14:06	
2023100395	Subestación	Operación Estima	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSFORMACIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	1579	MARIA ELENA 220/22 KV BOMVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión TF T1 220/22 kv S/E María Elena a solicitud de Generación Solar Spa para realizar Pruebas a switchgear 23 kv en S/E María Elena, considera inspecciones visuales.	El riesgo de la ferna es controlado por Generación Solar SPA	SODI N° 5680 de ENDR a STT	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:08	07-11-23 15:14	
2023098763	Subestación	Operación Estima	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPAA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPAA 02 S/E NUEVA LAMPAA 03 S/E NUEVA LAMPAA 05 S/E NUEVA LAMPAA 06	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de reconexión de los interruptores a solicitud de Transac.	Trabajos por parte de Transac.	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:42	07-11-23 18:36	
2023098683	Subestación	Ejecución Estima	PARRQUE EDUCICO ATACAMA SPA [IN_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA 02	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kv S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Iberatagama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kv S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Iberatagama.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:20	07-11-23 14:23	
2023098674	Subestación	Ejecución Estima	PARRQUE EDUCICO CABO LEONES S.A.	406	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E CENTRAL PARRQUE EDUCICO CABO LEONES 1	12140	S/E CENTRAL PARRQUE EDUCICO CABO LEONES 1 01	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kv S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kv S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:20	07-11-23 14:23	
2023095998	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	961	S/E ANCOA	17298	S/E ANCOA KR2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de terminación de paño KR2 de S/E Ancoa.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Inspección de terminación a nivel de pinta a equipos primarios de paño KR2 (requiere paño de Cabo Hebre transferido KS a KE a KE). Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acceptor KR2 Ancoa - Transfer de Paño; Esco. Bloques del jefe de ferna: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo. Subestación Ancoa, Paño KS o KG o K7 Transferido La galfornia al CID en conjunto con Cabo Hebre.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:48	07-11-23 18:31	
2023098635	Subestación	Ejecución Estima	PARRQUE EDUCICO EL MANTEN SPA.	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARRQUE EDUCICO EL MANTEN	25992	S/E PARRQUE EDUCICO EL MANTEN 01	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	L0604V Química-Lapa, CL, Roca en franja de servidumbre.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Subestación El Manten: S2B71 Bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:11	07-11-23 17:09	
2023098300	Subestación	Operación Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	505 1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BPT-1 BA S/E MATENCILLO 220KV BPT-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220 kv incluye equipos primarios, paños 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S2111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 16:42	
2023098310	Subestación	Ejecución Estima	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA 02 S/E CENTRAL GUACOLDA 03 S/E CENTRAL GUACOLDA 04	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220 kv incluye equipos primarios, paños 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638											

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Condado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pasivo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309295	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	881	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5387, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:08	07-11-23 16:45
202309295	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	3044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5292, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 11:14	07-11-23 18:17
202309725	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones. AES Laberinto - Bases	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Possible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 09:58	08-11-23 16:18
202309246	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALDIVIA S.A.(En Revisión)	82	Intervención	Origen Externo	Programada	583	S/E MATEUCILLO	26171	S/E MATEUCILLO H6 (EN REVISIÓN)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Mateucoillo. Incluye desarmado pata 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2H6 S/E Mateucoillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Mateucoillo. Incluye desarmado pata 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2H6 S/E Mateucoillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:53	07-11-23 11:32	
202309795	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOLLERO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones. AES Laberinto - Bóltero	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Possible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 09:58	08-11-23 12:11
202309234	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Mateucoillo. Incluye desarmado pata 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Mateucoillo. Incluye desarmado pata 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:53	07-11-23 11:32	
2023098171	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y pdae faja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5343 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S2A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A7S de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 17:21
2023098164	Subestación	Operación Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1227	S/E MAULE A1	Roca y pdae faja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5335, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A1 de S/E Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 18:28
2023098158	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION E1	Roca y pdae faja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5325, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B11 y S2B12 de S/E Nariñin.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 18:11
2023098129	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	3971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Laguna: Lavado de aislación equipos primarios Pata 120KV, pedestal, gabinete de los marcos de los buses principales 1 y 2 y transformadora, marcos de línea, conforme al anexo 1 a la dirección del viento contemplada los siguientes paños: H2E, H1, H2, J7, J11, H1, H5, H4, H3, H2, H1, D30, J11, J12, J13, H4, H1.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: S277 No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:51	07-11-23 17:33	
2023098118	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JANKEL TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	16390	S/E ANCOA K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, se requiere transferir Paflo K3 a paflo apañador K2 en S/E Ancoa por trabajos de inspección termovisión a nivel de piso a equipos primarios de paflo K2.	Riesgo a controlar por Transelac.	Asociado a SO 2023095998 (Transelac).	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:54	07-11-23 18:05	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309043	Subestación	Ejecución Estable	ALTO JARUEL TRANSACCIONES DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JARUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas Net Stand by servidores SCADA principal y respaldo Centro de control y instalación multi usuario buildier modificado.A.	Ritago: Posible pérdida de telecontrol desde ambos Sidaso máximo 5 minutos. (debido al retiro si fuera necesario).	Posible afectación a la operación: Pérdida total del SCADA. Se obliga a un arranque desde 0. Independencia voluntaria menor a 10 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:26	07-11-23 17:07	
2023097840	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	114	HUAPLEN TR1 22U/54L/BRV 3X100MVA LUR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huaplen: Levado de antelación el parlo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.		Actividades: S/E Huaplen: Levado de antelación el parlo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Ritago: Línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C1 o línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C2 o Palo Acopiado #002 Huaplen o barra 154 kV Huaplen o Palo Linea L023, HLP Nuevo Power o B. Monofásico C1, 220/154/66 kV. Huaplen o barra Transferencia 154 kV-Huaplen o Línea 154 kV Huaplen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloqueo del IIR de Serna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23		
2023097839	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	2493 12379	S/E HUAPLEN AR S/E HUAPLEN A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huaplen: Levado de antelación el parlo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.		Actividades: S/E Huaplen: Levado de antelación el parlo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Ritago: Línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C1 o línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C2 o Palo Acopiado #002 Huaplen o barra 154 kV Huaplen o Palo Linea L023, HLP Nuevo Power o B. Monofásico C1, 220/154/66 kV. Huaplen o barra Transferencia 154 kV-Huaplen o Línea 154 kV Huaplen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloqueo del IIR de Serna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23		
2023097838	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	480 1663	SA S/E HUAPLEN 154KV BP1 SA S/E HUAPLEN 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huaplen: Levado de antelación el parlo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.		Actividades: S/E Huaplen: Levado de antelación el parlo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Ritago: Línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C1 o línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C2 o Palo Acopiado #002 Huaplen o barra 154 kV Huaplen o Palo Linea L023, HLP Nuevo Power o B. Monofásico C1, 220/154/66 kV. Huaplen o barra Transferencia 154 kV-Huaplen o Línea 154 kV Huaplen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloqueo del IIR de Serna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23		
2023097835	Subestación	Ejecución Estable	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Levado de Antelación	Sin Limitaciones	Levado de antelación a equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.		Levado de antelación a equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:53	07-11-23 18:10	
2023097536	Subestación	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de S. Pelequen.	Ritago Bajo y Controlado.	Se requiere el Bloqueo de reconexión del 5283 y 5284 de S4 Pelequen, bloqueo de reconexión del 5283 de San Fernando y bloqueo de reconexión del 5284 de Matilla Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:18	07-11-23 18:40	
2023097433	Subestación	Ejecución Estable	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 kV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 kV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmatic. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:53	07-11-23 20:15	
2023097431	Subestación	Ejecución Estable	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	SA S/E LAQUINAS 220KV BP1 SA S/E LAQUINAS 220KV BP2	2160 2161	SA S/E LAQUINAS 220KV BP1 SA S/E LAQUINAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Levado de antelación equipos primario Palo 120KV, protección, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento	Bajo	RECONEXIÓN: S/E Lagunas: Levado de antelación equipo primario Palo 120KV, protección, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento conforme los siguientes pafos: K22, K, KE, J7, FT1, J8, J9, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Restricciones: Lagunas, S211, S212, S215, S216, S2X22, S216, S215, S217, S217, S210 No reconectar Gongfling, S211, S211, S216 No reconectar S/E San Simón: S24, S24, S202 (SOD) No reconectar Frontera, S24, S25 No reconectar S/E Tap Off Nue: Victoria: S211 (SOD) S204 N. Victoria y a S/E CC (RNE) No reconectar S/E Collahuasi: S211, S212 (SOD Collahuasi) No reconectar S/E Nueva Pampa Almorote: S218, S219 (SOD) Nue No reconectar S/E Tap Off Quilagua: S211 (SOD) ENOR) No reconectar Lagunas, S211, S214, S2X2 (SOD Collahuasi) No reconectar Lagunas, S211, S218, S210 (SOD) INTERCHAL) No reconectar Lagunas, S213 (SOD) CGS) No reconectar Lagunas, S213 (SOD) a SAN N. Victoria y a S/E CC (RNE) No reconectar Lagunas, S211 (SOD) Sanga Sanga No reconectar S/E Sanga Sanga: S211 (SOD) Sanga Sanga) No reconectar Matilla, S22 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:30	07-11-23 18:31		
2023097319	Subestación	Ejecución Estable	ST5	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1756	S/E PICHIL	1290	PECHIL 66/23KV SMIWA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Fase que consiste en realizar medidas de resistencia de antelación y protecciones mecánicas del transformador. Mientras se realizan las fases se bloquearan las vías de 110 secundarias a las protecciones mecánicas del T1. las protecciones BP11, PR01, SUI/SIN T1 quedarán activas para proteger al palo de transformación.	El riesgo de la fase es bajo y controlado.	PT 2023-06312 según ítem 575.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	08-11-23 18:00	08-11-23 14:26	08-11-23 17:00	
2023082929	Subestación	Ejecución Estable	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EZEN	15867	TAP OFF EL EZEN H1	Levado de Antelación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5356, se solicita bloqueo a la reconexión (reinterrumpido interruptor S2H1 de Tap Off El Ezen) y bloqueo a la reconexión de interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Ritago controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 06:08	07-11-23 13:40	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023094201	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: N°P 4037 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Disconectores B95-1 y B95-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 526 transferido (Unidad TG2A de Control Alacama permanece disponible a través de pallo #8). Subestación Alacama, S23H con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Pallo Transformación L06-Alacama a Barra Transferencia 220 kV-Alacama a Barra 220 kV, Sección 2-Alacama. Temperalidad de los Riegos: # Inicio, #F Sembrar, Durante los Trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riegos del jefe de fauna. Subestación Alacama, Verificar conductores desvinculados entre B95-2 y B95-3. Inspector de obra y jefe de fauna debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Alacama, Verificar desvinculados conductores entre B95-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de fauna debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Erel Generación, Central Alacama.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:19	07-11-23 17:52	
2023094180	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: N°P 4037 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Disconectores B95-1 y B95-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 526 transferido (Unidad TG2A de Control Alacama permanece disponible a través de pallo #8). Subestación Alacama, S23H con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Pallo Transformación L06-Alacama a Barra Transferencia 220 kV-Alacama a Barra 220 kV, Sección 2-Alacama. Temperalidad de los Riegos: # Inicio, #F Sembrar, Durante los Trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riegos del jefe de fauna. Subestación Alacama, Verificar conductores desvinculados entre B95-2 y B95-3. Inspector de obra y jefe de fauna debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Alacama, Verificar desvinculados conductores entre B95-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de fauna debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Erel Generación, Central Alacama.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:19	07-11-23 17:52	
2023092899	Subestación	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	374	S/E FATAMA	881	S/E FATAMA C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Con motivo de la incorporación del PMED San Ramon en SE Fatama. Se requiere de la modificación de ajustes del interruptor S2C4 Alimentador Línea de SE Fatama. Los nuevos ajustes están respaldados por estudio de protecciones enviado al CEN 10-10-2023.	Riego Medio y Controlado.	Se mantendrá la correcta coordinación de ajustes entre el cabezera S2C4 y los generales M1 S2CT1 y S2CT2 de SE Fatama. Los trabajos se realizan teniendo todos los riesgos en materia de seguridad. No existen clientes reales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:16	07-11-23 18:40	
2023095929	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CLAMBE	159	SE S/E CLAMBE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación ventilación forzada en fase N°3 del Reactor de Línea R3.	Riego de operación no demand, descargas eléctricas por acercamiento de distancia a punto eléctrico emergido, operación anómala de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de asensos de tensión previo al acercamiento, respetar 5 reglas de oro.	Condiciones operacionales requeridas: Estar 20 minutos a fase de guerra. Disconectores B952-2-F3 y B952-F3 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:34	07-11-23 18:36	
2023101374	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARA ENERGIA SPA	398	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	3887	S/E KILAR	17939 22603 22604 22605 22607 22608	S/E KILAR B97 S/E KILAR I2 S/E KILAR IS S/E KILAR IR S/E KILAR ITG2 S/E KILAR ITV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de inspección en interruptor del interruptor de 1 y 2 pruebas de apertura y cierre para interruptor 52171, disconectores B971-1, B971-2 (Unidad #1F 2023092404). Para la realización de la inspección y pruebas operativas se requiere desarmar la barra Kilar B97 220 kV. Maniobras requeridas: Baña 5205 Interruptor 5205 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971-A (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971-B (ABIERTO y BLOQUEADO) Baña 5208 Interruptor 5208 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971R-2A (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971R-2B (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971R-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971-3 (ABIERTO y BLOQUEADO) Baña 5212 Interruptor 5212 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971T-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971T-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B971T-3 (ABIERTO y BLOQUEADO) Baña 5212	Riego bajo. Las maniobras se realizan en coordinación con Centro de Control de Aparatos y unidades de generación fuera de servicio. Maniobras se realizan con línea Circuito 2 Kilar-Kapator desenergizada.	Unidad TIG indisponible desde activación de solicitud de desconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 07:00	07-11-23 20:00	07-11-23 08:17	07-11-23 18:11	
2023098871	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAGORA METROPOLITANA I S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	831	MALLOCO 110/21KV 22.40VIVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo Monitor Temperatura transformador N°2	Trabajo sin riegos asociados.	Mantenimiento correctivo transformador N°2 Reemplazo Monitor Temperatura	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 07:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:02	07-11-23 14:33
2023094947	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVEBA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVEBA	15766	S/E CENTRAL JAVEBA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CSE: Lavado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro - Lavera.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Lavera: Deshabilitar reconexión automática S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 07:00	07-11-23 17:00	07-11-23 07:50	07-11-23 14:21
2023099667	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23300 23301 24150	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO ET1 S/E TAP OFF EL NEGRO E1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos asociados al Pallo del Transformador Lado 110 y 23 Kv, incluye portal del Tap Off y Barra de 23 kv. Aislado a distancia.	Riego bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar S2HT1, S2ET1, S2E1, S2E2. -S/E Capicornio: No Reconectar S2H2. -S/E Alabante: No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 06:30	07-11-23 17:00	07-11-23 08:26	07-11-23 10:32	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Condado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310025	Subestación	Ejecución Estima	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 26107 21155	S/E LOS MAQUIS 09 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS 100 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS 00200 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE (Mesa los Andes, según SD 2023097546) se requiere cortar Pulo #9 de S/E Los Maquis para energizar LT 220KV Los Maquis - Mesa los Andes.	Ritago a controlar por RNE.	Se energizará LT 220KV Los Maquis - Mesa los Andes por pulo #9 (Barra #2) de S/E Los Maquis, dejando abierto los pulos Pulos 19 y 21 de S/E Los Maquis. La barra 2 de 220KV SE Los Maquis quedará energizada en vacío a través del pulo #5 de S/E Los Maquis, condición para energización de línea de 220 kV Los Maquis - Mesa los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 06:00	07-11-23 12:00	07-11-23 08:00	07-11-23 21:17
202310026	Subestación	Ejecución Estima	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	3140	BA S/E LOS MAQUIS 220KV 02 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE (Mesa los Andes, según SD 2023099546), se solicita conectar LT 220KV Los Maquis - Mesa los Andes. Se requiere abrir las interruptores 19 y 21 asociados a barra #2) dejando barra 2 de 220 KV de SE Los Maquis energizada en vacío a través de pulo #5 de S/E Los Maquis. Trabajos asociados a SD 2023101025.	Ritago a controlar por RNE (Mesa los Andes).	LT 220KV Los Maquis - Mesa los Andes se alimentará por Pulo #9 (Pulo #5 - Barra #2) de S/E Los Maquis.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 06:00	07-11-23 12:00	07-11-23 08:00	07-11-23 21:17	
202310071	Subestación	Ejecución Estima	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	21190	S/E ARICA 05	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantime arrastre Tap Off Quasi, asociado a desconector de AT33 en SE Arica, SD 2021100072	Ritago bajo trabajo considerado en matriz.	Se condiciones, en SE Arica, el sector de las protecciones del Pulo #5, se debe cambiar y mantener en "abierto" durante el arrastre. Se controlará transferencia por el pulo #5 de Tap Off Quasi bajo 24 MVA (operación de sobrecorriente ajustada a 250 A equivalentes a 28.5 MVA @66 kV).	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 05:10	10-11-23 18:10	07-11-23 05:05	09-11-23 17:18	
202310042	Subestación	Ejecución Estima	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	1892 17460 17441	S/E PANAMERICANA 08 S/E PANAMERICANA A1 S/E PANAMERICANA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de la subestación al arranque 110 KV #2 por trabajo SD 202303089	Maniobras remotas de cambio de arranque 110 KV	Solo maniobras remotas	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 05:00	07-11-23 05:00	07-11-23 05:56	08-11-23 08:55	
202310038	Subestación	Ejecución Estima	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	953	S/E EJERCITO	26078	S/E EJERCITO 09	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pulo 5289 de S/E Ejercito, debido a la atención de punto con sobre temperatura en el interruptor 5289 de S/E Ejercito.	Ritago bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del pulo 5289 de S/E Ejercito (LT Alonso de Ribera - Colón de Ejercito) será regulada por las líneas LT Concepción-Ejercito N° 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 00:00	07-11-23 07:00	07-11-23 01:12	07-11-23 05:07	
202309806	Subestación	Ejecución Estima	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Desconexión	Origen Interno	Programada	276	S/E CENTRAL TERNOPACIFICO	5424 814 2339 2554	S/E CENTRAL TERNOPACIFICO 11 S/E CENTRAL TERNOPACIFICO S/E CENTRAL TERNOPACIFICO 13 S/E CENTRAL TERNOPACIFICO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Ritago Bajo	Mantenimiento mayor a las instalaciones de alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 00:00	08-11-23 23:59	07-11-23 06:23	08-11-23 22:03		
202309261	Subestación	Ejecución Estima	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1384	Desconexión	Origen Interno	Programada	792	S/E QUILPUÉ	380	QUILPUÉ 11/12KV 25MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo a los interruptores HT2 y CT2 asociado al transformador 110/12 kV #2.	Ritago bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo a los interruptores HT2 y CT2 asociado al transformador 110/12 kV #2.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 00:00	07-11-23 09:00	07-11-23 00:30	07-11-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202300051	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	341	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	777	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga con Unidad Generadora TG2 (TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2) a potencia nominal, con un máximo de inyección de 50% de 2 MW. Condiciones requeridas: Ter San Lorenzo U2 en servicio y a disposición de sala de fauna.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga con Unidad Generadora TG2 (TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2) a potencia nominal, con un máximo de inyección de 50% de 2 MW. Condiciones requeridas: Ter San Lorenzo U2 en servicio y a disposición de sala de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			07-11-23 20:00	07-11-23 22:30	07-11-23 20:46	07-11-23 22:00
202309707	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN BORDO I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas potencia máxima en ciclo combinado y con Petróleo	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			07-11-23 18:00	08-11-23 00:00	07-11-23 18:30	08-11-23 02:45
202309263	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Protocolo de pruebas para validar nuevo POC en 33 KV y modo de control del al parque eólico Campo Lindo.	Actividad sin riesgo para el sistema.		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 10:45	07-11-23 16:00	07-11-23 10:41	08-11-23 09:09
202310146	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	591	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso foroso de la central para realizar inspección, reaporte de componentes en celda de MT por aumento gradual en la temperatura.	Desconexión de curso foroso de la central para realizar inspección, reaporte de componentes en celda de MT por aumento gradual en la temperatura.	Desconexión de curso foroso de la central para realizar inspección, reaporte de componentes en celda de MT por aumento gradual en la temperatura.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)			07-11-23 10:14	07-11-23 12:00	07-11-23 10:14	07-11-23 11:50
202309998	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 3 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 15h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 2567 8135, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 3 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario no nocturno.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 10:00	07-11-23 23:59	07-11-23 10:47	08-11-23 04:35
202309757	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (1.8 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	10.8	Se realizará monitoreo de ruido por ICA para el Parque eólico. Para lo cual se detendrán los siguientes turbinas: 1, 2, 4, 6, 7, 8, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 32, 33, 34, 35.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 10:00	07-11-23 11:00	07-11-23 09:47	07-11-23 11:10
202309700	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	359	HP LOS QUELLOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Se efectuará inspección de tableros de comunicaciones de central Los Quellos, en sala de servidores, sala de reparación y eléctrica. Objeto continuar con la separación de las comunicaciones de Colbur/Cable.	Riesgo bajo de paradas de comunicaciones Red administrativa, CCTV.	Se efectuará inspección de tableros de comunicaciones de central Los Quellos, en sala de servidores, sala de reparación y eléctrica. Objeto continuar con la separación de las comunicaciones de Colbur/Cable.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:01	07-11-23 18:13
202310042	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	237	HP BLANCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	13	Se realizará desconexión de la Línea 12kV que alimenta la cámara de carga blanco, por paso de camión con contenedor para instalación de fauna.	Se realizará desconexión de la Línea 12kV que alimenta la cámara de carga blanco, por paso de camión con contenedor para instalación de fauna.	Se realizará desconexión de la Línea 12kV que alimenta la cámara de carga blanco, por paso de camión con contenedor para instalación de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 08:30	08-11-23 18:00	08-11-23 13:51	08-11-23 17:50
2023100345	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PFV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a Switchgear 22 KV en SE María Elena, considera inspecciones visuales. Condiciones requeridas: PFV María Elena fuera de servicio y desconectada. Centro de transformación 1 a 40 abiertos, aterrizados y con bloqueo loto.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas a Switchgear 22 KV en SE María Elena, considera inspecciones visuales. Condiciones requeridas: PFV María Elena fuera de servicio y desconectada. Centro de transformación 1 a 40 abiertos, aterrizados y con bloqueo loto.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión programada)			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:15	07-11-23 19:41
2023100244	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAYUDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1708	PE MESAMAYUDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	12.5	Desconexión circuito 3 de PE Mesamayuda por pruebas eléctricas a transformador 9MVA a nuevo WTG 43 Bta (genera limitación a 3.2 S MW)	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Límite con limitación de programación)			07-11-23 08:00	07-11-23 19:00	07-11-23 10:53	09-11-23 20:48
202309945	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	123	HP ISLA	42	HP ISLA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere unidad desconectada para realizar mantenimiento preventivo de anillos sistema de excitación y mediciones de aislamiento motor.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión programada)			07-11-23 08:00	07-11-23 13:00	07-11-23 09:20	07-11-23 12:14

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100418	Central Generadora	Desconexión Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	173	PP CHACABUQUITO	64	PP CHACABUQUITO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Rodete Chacabquito I	MPB Inspección Turbina/Rodete Chacabquito I	MPB Inspección Turbina/Rodete Chacabquito I	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 07:35	07-11-23 18:36
2023100006	Central Generadora	Desconexión Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17425	Conexión de circuitos del sistema BESS a la entrada de los módulos del PDES	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los rangos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo, y procedimientos.	Para la realización del conectorado se requiere desconectar PB_28 de PPV Coya y conectar de manera segura el PB_28 al sistema Bess.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-23 08:00	08-11-23 20:00	07-11-23 09:16	13-11-23 19:21
2023100385	Central Generadora	Desconexión Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PPV MARIQUINO (SEN_BESUDCN)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	60	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de Inversor y PFC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Resolución Técnica Múltiples de instalaciones que se interconectan al SEN" y lo indicado en el capítulo 6 de la RTCC para el proyecto BPP 3453 PPV El Mansano (pruebas para la homologación del modo de operación, potencia máxima, mismo técnico, parámetros de partida y detención)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de Inversor y PFC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-23 07:00	10-11-23 20:00	07-11-23 07:12	10-11-23 20:07
2023099377	Central Generadora	Desconexión Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PPV CAPRICORNIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Pruebas de parámetros operacionales P, Q, Pcos, PF en régimen de máxima eficiencia.	El riesgo será el bajo de acuerdo a matriz de riesgo de la compañía	Para las pruebas se requiere energizado todos los Inversores al 100% de su producción. Se requiere sin limitación la generación (no participar en reservas) del parque desde inicio disponibilidad de recurso hasta su peak 88 MW, para seguimiento de parámetros operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-23 07:00	07-11-23 19:00	07-11-23 09:00	07-11-23 18:50
2023099358	Central Generadora	Desconexión Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICESTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de energía hasta 250MW con los unidades generadoras de forma independiente, para verificar el correcto su funcionamiento y el de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-11-23 07:00	07-11-23 08:00	07-11-23 07:00	07-11-23 07:19
2023098005	Central Generadora	Desconexión Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Desconexión	Origen Interno	Programada	155	TER TERMO PACIFICO	456	TER TERMO PACIFICO (U-1A5)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Sin Riesgo.	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor.	Mantenimiento mayor a las instalaciones de alta tensión (Subestación y línea de 220 KV).	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-11-23 00:00	09-11-23 23:59	07-11-23 18:00	08-11-23 18:01

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023100405	Línea	Ejecución Estíma	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	895	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador de potencial lado línea y a desconectador lado línea del circuito N°1 Chena-Espigo en S/E Chisama. Se usará como el circuito N°2 debido a que el circuito N°1 no aparece como componente en documento	Trabajos con riesgo controlado en el Circuito N°1 Chena-Espigo	Trabajos del plan de mantenimiento anual de SAESA	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:20	08-11-23 08:55	
2023100403	Línea	Ejecución Estíma	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHOASOLA 110KV	894	TAP LA COSTERA - TAP LO ESPEJO FFCC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador de potencial lado línea y a desconectador lado línea del circuito en S/E Chisama	Trabajos con riesgo controlado	Trabajos del plan de mantenimiento anual de SAESA	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:20	08-11-23 08:55
2023100401	Línea	Desconexión Estíma	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de recomensación del circuito por trabajos en 102023101899	Restricción de recomensación del circuito	Restricción de recomensación	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:20	08-11-23 08:55
2023100399	Línea	Desconexión Estíma	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes en estructuras N°45 y N°5	Trabajos en cercanía al circuito N°2 energizado	Trabajos con riesgo controlado	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:19	08-11-23 08:55
2023094817	Línea	Ejecución Estíma	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	210	Desconexión	Origen Interno	Programada	842	TAP CHAÑARES - CHAÑARES 110KV	1541	TAP CHAÑARES - CHAÑARES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo verificación de cables, maniobras de apertura y cierre, control en equipos comprobar la ausencia de ruido, verificar el estrés mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 19:00	08-11-23 06:00	07-11-23 19:45	07-11-23 22:45
2023099145	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Negales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo A.	Bajo	Actividades: S/E Negales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo A. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV en S/E Negales y a la barra de 220 KV Quilota - Negales circuito 2. Instalaciones en Ritago: S/E Negales: Barra 2 de 220 KV o paflo de 220 KV o Central Diagonal o Barra de 220 KV Quilota - Negales circuito 2. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: S/E Negales: Subestación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 16:30	07-11-23 17:30	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
2023097986	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CUMBALINQUE 154KV C1 CENTRAL CUMBALINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAPEL 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CUMBALINQUE 154KV C1 CENTRAL CUMBALINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAPEL 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Cullinque: Desmantelado y aplicación de herbicida en paflo de 154KV. Instalaciones en Ritago: L 154KV Cables-Itapel, C1 o 154KV Itapel-Cables, C2 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Cullinque, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 15:00	07-11-23 17:00	07-11-23 14:29	07-11-23 15:33
2023099147	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Negales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo A.	Bajo	Actividades: S/E Negales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo A. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV en S/E Negales y línea de 220 KV Los Villos circuito 2. Instalaciones en Ritago: S/E Negales: Barra 1 de 220 KV o línea de 220 KV Negales - Los Villos circuito 2 o paflo IS - Central diagonal. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 13:30	07-11-23 15:00	07-11-23 05:15	07-11-23 15:33
2023097983	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C2	1388	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Itel: Desmantelado y aplicación de herbicida en paflo de 154KV. Instalaciones en Ritago: L 154KV Itel-Cables, C1 o 154KV Itel-Cables, C2 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Itel, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 13:00	07-12-23 14:00	07-11-23 12:57	07-11-23 14:19
2023097982	Línea	Desconexión Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C1	1303	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Itel: Desmantelado y aplicación de herbicida en paflo de 154KV. Instalaciones en Ritago: L 154KV Itel-Cables, C1 o 154KV Itel-Cables, C2 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Itel, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 13:00	07-12-23 14:00	07-11-23 12:57	07-11-23 14:19
2023101442	Línea	Ejecución Estíma	TAMAKAYA ENERGIA SPA	198	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	2093	KELAR - KAPATUR 220KV	2038	KELAR - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Línea #2 220 KV Kelar Kapatur Circuito 2 para realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 12173 y desconectadores 89173-1, 89173-2 con barra Kelar 220 KV BFD Desenergizada. Maniobras requeridas en S/E Kapatur: Interruptor 12173 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8919-1 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8919-2 (ABERTO y BLOQUEADO) Interruptor 12120 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89120-1 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89120-2 (ABERTO y BLOQUEADO) Maniobras requeridas en S/E Kelar: Interruptor 1212 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8912-1 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8912-2 (ABERTO y BLOQUEADO) Maniobras detalladas en SODM69	Ritago bajo, manobra se realizará previa coordinación entre centro de control STN y Kelar. Durante la realización de las maniobras las unidades en central Kelar se encuentran fuera de servicio.	Desconexión Línea #2 220 KV Kelar Kapatur Circuito 2 para realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 12173 y desconectadores 89173-1, 89173-2 con barra Kelar 220 KV BFD Desenergizada. Maniobras requeridas en S/E Kapatur: Interruptor 12173 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8919-1 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8919-2 (ABERTO y BLOQUEADO) Interruptor 12120 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89120-1 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89120-2 (ABERTO y BLOQUEADO) Maniobras requeridas en S/E Kelar: Interruptor 1212 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8912-1 (ABERTO y BLOQUEADO) Desconectador 8912-2 (ABERTO y BLOQUEADO) Maniobras detalladas en SODM69	No tiene consumo afectado	ninguno					07-10-23 20:16	07-11-23 23:59	07-11-23 15:18	15-11-23 18:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309841	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	376	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV C1	783 787	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES de Nua SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la línea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el patrimonio en Tap Algarrobo fuera de servicio, esta actividad se empiezo como obra prima para realizar la emergencia por primera vez del punto B1 en SE Litoral Central.	Nivel de riesgo Medio, trabajo de desconectamiento de la línea.	Por PES de Nua SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la línea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el patrimonio en Tap Algarrobo fuera de servicio, esta actividad se empiezo como obra prima para realizar la emergencia por primera vez del punto B1 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:30	07-11-23 18:00	07-11-23 06:59	07-11-23 18:40
2023099921	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QURRHUE 130KV	614	HUALTE - QURRHUE 130KV	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2FT1 de S/E Hualte por trabajos de obras civiles bajo la LT Hualte-Qurruhue.	Riesgo medio con bloqueo.	Trabajos de obras civiles bajo la LAT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:01	07-11-23 18:00	07-11-23 15:32	07-11-23 18:29
2023098973	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MATEUCILLO 220KV	3538 3566 3562	ALGARROBAL - EST 141C 220KV C1 ALGARROBAL - EST 141A 220KV C1 ALGARROBAL - EST 141A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Matucillo: Lavado de aislación equipos de patio, según SOCO N° 2014.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	S/E Algarrobal: No reconectar S212, S213, S215, S216, S218, S219.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:31	07-11-23 14:06
2023099203	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1380	MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C2	2940 2948	MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C2 MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Trámese: S/E Matucillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, pafios 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, J19											

Número	Tipo	Estado	Empresa	Mi Constituido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1048	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDQUERA 220KV L1 C2 TAP JORDQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap Off Jarquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Reserva del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 16:42	
202309727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1048	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDQUERA 220KV L1 C1 TAP JORDQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap Off Jarquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Reserva del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 16:42	
202309650	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3679	SECCIONADORA RIO TOLLEN - LASTARNA 220 KV	4034 4035 4026 4027	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARNA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN REVISION] EST. 254A - LASTARNA 220KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Tollen - Lastarna, C1 y Línea 220 KV Rio Tollen - Lastarna, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmura Multiservicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309664	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTRUCCION 660V	1242 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.28 66KV C1 EST.24 - EST.34 66KV C1 EST.34 - EST.36 66KV C1 EST.35 - TAP NIVELADO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca malvosa en franja de servidumbre, desde estructura N° 361 - 403. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por tratamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309542	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	41	NUOVA VENTANAS - NOGALES 220KV C2	1132 1133 1161 114	NUOVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C2 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C2 NUOVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C1 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L/1: Negliges: Lavado de aislación patio de 220 KV; En SE Nueva Ventanas: No reconectar interruptores asociados a circuitos N° 1 y N° 2 de L1 220 KV Nueva Ventanas. Negliges.	Riesgo controlado, trabajos sin desatención con supervisión procedimientos.	L/1: Negliges: Lavado de aislación patio de 220 KV; En SE Nueva Ventanas: No reconectar interruptores asociados a circuitos N° 1 y N° 2 de L1 220 KV Nueva Ventanas. Negliges.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 13:10	07-11-23 06:45	07-11-23 18:16	
2023100587	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Externo	Programada	3054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L20220KV Atacama Mixar con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Atacama, como trabajo previo para posterior obra de reparación de conductor. Trabajo comprendido entre E09 y E10. Según Sub Transmisa 555	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: 1/1) Chacaya Sefalar y no reconectar 5216 1/2) Chacaya Sefalar y no reconectar 5217 1/3) El Cobre Sefalar y no reconectar 5212 1/4) El Cobre Sefalar y no reconectar 5213	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 14:40	07-11-23 17:10	
202309625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 120KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C2 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallener: Patio 110 KV. Montaje Casa 555G (con uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de movimiento de casetas y Sales GIS, L276017 Ampliación SE Vallener: Patio 110 KV. Montaje Casa 555G (con uso de camión). ** Nota 3: Para montaje de módulos se considerará trabajos con apoyo de camión grúa y apoyo de personal adhoc Andamios (en ningún momento se considerará que camión se posicionará bajo línea 110 KV). ** Nota 2: Camión grúa solo apoyará para acercamiento de materiales en sobrepasar los 15 metros a la línea Matencillo-Vallener 120 KV. ** Nota 3: Se utilizará camión grúa manteniendo precaución de no tener acercamiento a menos de 15 metros de línea energizada 120KV en horizontal y vertical. En todo momento el trabajo con camión grúa y distancia a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y los miembros de bajo deber realizar en sentido contrario la línea energizada, además el camión grúa contará con control de mando a distancia. ** Nota 4: Para los trabajos en andamios, se considerará armado de forma manual (no se usa camión grúa) y en ningún momento se sobrepasarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados (Estructuras en cruzes y en Procedimiento y ANDES). ** Nota: Bloqueo a la reconexión se normalizará durante el desarrollo. Restricciones: Subestación Matencillo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Vallener, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 11:06	07-11-23 18:31	
202309954	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LAAMPÓS 220KV	1622	CARDONES - LLANO DE LAAMPÓS CON SISTEMA ENERGIADO. SE requiere no reconectar 5218 en 5/8 Cardones y no reconectar 5215 en 5/8 Seccionadora Línea de Lámpos.	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de 11E a 120 KV Cardones - Llano de Lámpos con sistema energizado. SE requiere no reconectar 5218 en 5/8 Cardones y no reconectar 5215 en 5/8 Seccionadora Línea de Lámpos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajo.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:02	07-11-23 15:00	
202309849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCH 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 179 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE (009 211). Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Crucero-Conch. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 5218 No reconectar. Trayectos, 5/8 Conch, 5211. No reconectar. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:35	07-11-23 17:09	
202309817	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSSANSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAKO - EL MONTE 66KV	593	EL PAKO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poda 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.	Se requiere bloqueo de la conexión de interruptor 5283 de SE Bajo Molitillo	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:20	07-11-23 17:45	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309975	Línea	Ejecución Estima	MINERAPRENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	529	SIG - PALLATA 220KV	3578 3884	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación estructurales, línea 220KV entre S5E Pallata y S5E SGO. Queda ferner a Christmas die	Trabajos de reparación estructurales, línea 220KV entre S5E Pallata y S5E SGO. Queda ferner a Christmas die	Trabajos de reparación estructurales, línea 220KV entre S5E Pallata y S5E SGO. Queda ferner a Christmas die	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:45	07-11-23 06:51	07-11-23 14:25
202309959	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICARJAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAJASU 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
202309958	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 2. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
202309957	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	RICARJAS - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	RICARJAS - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral Restricciones: Subestación Matucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
202309956	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATEUCILLO - ALGARROBO 110KV	1479	MATEUCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S2A a S2D. Trabajo previo a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías -Romeral Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
202309950	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MATEUCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATEUCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara maniobra tendido entre torre 421-A a 421-B de accionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas.	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Se realizara maniobra tendido entre torre 421-A a 421-B de accionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas Restricciones: Subestación Don Néstor, S211 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Matucillo, S214 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Don Néstor, S212 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Néstor-Matucillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:11	
202309957	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHAMUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la Línea 220 KV Chama Concepción. No reemplazar observaciones asociadas a la instalación en riesgo.	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la línea 220 KV Chama Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chama Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 15:13	
202309944	Línea	Ejecución Estima	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2751	PALPANA - RACIONERO TOMAC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 17B 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores línea energizada.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reemplazar, SE Palpana S212, S213, SE R. Tomc S219. ENCARGADO MANOBRA: Operador Inconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 08:26	07-11-23 16:57	
202309942	Línea	Ejecución Estima	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - HIMAL 220KV	3075 3076 3077 3078 3079 3080	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (BA) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (BA) EST. N° 2 - EST. N° 10A 220KV C2 (BA) TAP EL LOA - EST. N° 2 220KV C1 (PA) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (PA) EST. N° 2 - EST. ON LA 220KV C1 (PA)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reemplazar S/R Toconilla S216A, S217A, S/R Kimal S217, S218, S213, S214. Tap-Off B Los S215. ENCARGADO MANOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 12:37	07-11-23 13:50	
202309925	Línea	Ejecución Estima	ACS GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Oto y 1 Oto (Postación de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Negociar/afiliación y Reconexión F/S S212 y S213, S/R Crucero Matuzar y Reconexión F/S S212 y S213, S/R La Cruz/Matuzar y NR S212 - S212 - S213-71 S213, S/R Barriles Simulador y NR S211 - S211 - S26-71.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:22	07-11-23 18:16

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Constatado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309915	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	296	EL ECEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	188 1721	EL ECEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y pódre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y Podre. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Podre y Roca	Se solicita bloqueo de reconexión de S2H1 de SE El Ecén, y orden de No reconectar S2H1 de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:45	07-11-23 18:00
202309900	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	429	TERRA AMARILLA - ATACAMA KIZAN 110KV	1165	TERRA AMARILLA - ATACAMA KIZAN 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada	Lavado de aislación con instalación energizada	Solicito bloqueo de reconexión automática de Interruptor S2H1 de SE Tierra Amarilla	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:00	07-11-23 16:07
202309932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUSCO - MATENCILLO 110KV LL	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV LL C1 HUSCO - ESTRUCTURA 9 110KV LL C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-127	Bajo	Actualidad: Lavado de aislación; en instalación energizada (Ejemplo Circuito); Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-127 Previsiones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión automática. Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión automática. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Huasco-Matencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bispos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 14:19
202309895	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	115	ELUVADORA CANELA - LAS PALMAS 220KV	118	ELUVADORA CANELA - LAS PALMAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canela II y LAT Canela II - Las Palmas. Se cordina con transalce no reconectar S212 en SE Las Palmas.	Nivel de riesgo controlado con procedimientos de trabajo seguros	Se cordina con transalce la precaución en 12 de SE Las Palmas	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	08-11-23 18:00	07-11-23 09:57	08-11-23 14:06
202309878	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NHUE - LAS ANAÑAS 66KV C1	616 4583 4584 4585 4586	TAP OFF NHUE - LAS ANAÑAS 66KV C1 TAP OFF NHUE - EST. 108 66KV C1 [EN REVISION] TAP OFF NHUE - EST. 109 66KV C1 [EN REVISION] EST. 109 - EST. 111 66KV C1 [EN REVISION] EST. 111 - LAS ANAÑAS 66KV C1 [EN REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S282 en Tap Nhue para realizar lavado de aislación en 1106 Tap Nhue Las Anañas, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo Reconexión Interruptor S281 en Tap Nhue.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:45	07-11-23 12:00
202309871	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 110KV C1	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 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 ANAÑAS 110KV C1 [EN REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 en SE Quelentaro y S2H1.1 en SE Las Anañas para realizar lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 en SE Quelentaro y S2H1.1 en SE Las Anañas	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:45	07-11-23 12:00
202309874	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAS INEL DE COLLAHUASI S.A.	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3699 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalce por Lavado de aislación de equipos primarios punto 220 (KV) en SE Lagunas, pediremos, ledemas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencias, luego de las líneas, conforme al avance y a la dirección del viento como ejemplo los siguientes puntos 2732, 2733, 2734, 2735, 2736, 2737, 2738, 2739, 2740, 2741, 2742, 2743, 2744, 2745.	Bajo para medidas instalaciones, debido a trabajo de Transferencia de lavado de aislación equipos primarios 220 (KV) y S24. En SE Colahuasi puntos 220 KV S24.1 y S24.2.	CONDICIONES REQUERIDAS EN SE LAGUNAS: Se instalará tarjeta de señalización No Reconectar en punto 220 KV S22 y S24. En SE Colahuasi puntos 220 KV S24.1 y S24.2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:57	07-11-23 19:55
202309941	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3155 3156	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 110KV C1 EST. N°36 - A. 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, SE Tocopilla S2H1, SE A S2H1, ENCARGADO MANDOBAS, Operador Transalce	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:17	07-11-23 13:50
202309864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	1047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pódre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, podre, sala menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	SE Tap Off Rio Toltén. S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. SE Conco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:44	07-11-23 18:00
202309861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	1048	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y pódre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, podre, sala menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	SE Melipuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. SE Conco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:44	07-11-23 18:00
202309772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JARUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	1450 1464 1465 1466	ALTO JARUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP PUNTEO 154KV C2 TAP PUNTEO - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Remplazo de catenas de aislación en estructuras, con método a potencial, continuado con CEG.	Bajo	Actualidad: Remplazo de catenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Previsiones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Punteo - Alto Jaruel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Punteo - Alto Jaruel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098512	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023098513	Línea	Ejecución Estiba	MUNERA HMC S.A.	1052	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Sefalar No Reconectar S2H2 SE Máximas S2H1 SE Línea	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:26	07-11-23 18:47
2023098447	Línea	Ejecución Estiba	PRIMA ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2H1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelé; quienes realizaron un corte maten en la Franja de servidumbre de la LT 66 KV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelé.	Documento gestionado a solicitud de Transelé.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:58	07-11-23 18:16
2023098343	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RECAHUASI - LOS COMPAÑAS 110V	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RECAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023098342	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023098341	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	RECAHUASI - DOS AMIGOS 110V	1253 1256	RECAHUASI - TAP PACHONLES 110KV C1 TAP PACHONLES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023098340	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110V	1479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023097884	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:56	
2023097883	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:56	
2023097831	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Hualpen: Lavado de aislación al parío AR, AT1, AL, AZ, AS, AN, barra principal de 154 KV y barra de transferencia de 154 KV.	Bajo	Actividades: -S/E Hualpen: Lavado de aislación al parío AR, AT1, AL, AZ, AS, AN, barra principal de 154 KV y barra de transferencia de 154 KV. Restricciones: Respetar a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Paflo Acopiado J401 o Hualpen o barra 154 KV Hualpen o Paflo Línea LAD3, HLP-Paflo Power o B. Monofásico O1, 20215466 KV Hualpen o barra Transferencia 154 KV-Hualpen o Línea 154 KV Hualpen-Lagarilla, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23	
2023097830	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C2 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Hualpen: Lavado de aislación al parío AR, AT1, AL, AZ, AS, AN, barra principal de 154 KV y barra de transferencia de 154 KV.	Bajo	Actividades: -S/E Hualpen: Lavado de aislación al parío AR, AT1, AL, AZ, AS, AN, barra principal de 154 KV y barra de transferencia de 154 KV. Restricciones: Respetar a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Paflo Acopiado J401 o Hualpen o barra 154 KV Hualpen o Paflo Línea LAD3, HLP-Paflo Power o B. Monofásico O1, 20215466 KV Hualpen o barra Transferencia 154 KV-Hualpen o Línea 154 KV Hualpen-Lagarilla, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097820	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	270	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAMAL 154KV C1 TAP MAMAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Hualpen: Lavado de aislación al punto AR, AT1, AL, AZ, AB, AA, barra principal de 154 KV y barra de transferencia de 154 KV. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Pico-Angaitel AB01 - Hualpen o barra 154 KV Hualpen o Pulo Línea LAD3, P12 Pico Nuevo o S. Mardandici C1, 2025A066 KV Hualpen o barra Transferencia 154 KV-Hualpen o Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	Actividades: Lavado de aislación al punto AR, AT1, AL, AZ, AB, AA, barra principal de 154 KV y barra de transferencia de 154 KV. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV. Reinstalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Pico-Angaitel AB01 - Hualpen o barra 154 KV Hualpen o Pulo Línea LAD3, P12 Pico Nuevo o S. Mardandici C1, 2025A066 KV Hualpen o barra Transferencia 154 KV-Hualpen o Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:08	07-11-23 17:23	
2023097784	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	81	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de árboles en vano de la línea. Coordinado con Central Quintero y Ceta Redes.	Rajo	Actividades: Prueba de árboles en vano de la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quintero - San Luis. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023097756	Línea	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sausal.	Rajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023097715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sausal.	Rajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023097745	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV	1546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con SIM (ENEL).	Rajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023097744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV	1544	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con SIM (ENEL).	Rajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023097721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - TAP VILLARICA 154KV C1 TAP VILLARICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNQUE 154KV C1 TAP TUNQUE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	1497 1498 1461 1462 1463 1748	ALTO JAHUEL - TAP VILLARICA 154KV C1 TAP VILLARICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNQUE 154KV C1 TAP TUNQUE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a personal. Coordinado con CSE.	Rajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a personal. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Fatima - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Fatima - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
2023097712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	1972 1985 4112	E-17 - E-8A 220KV C2 E-8A - RIO ACONCAGUA 220KV C1 NOGALES - E-17 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Rajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
2023097711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	4110 1973 1986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-8A 220KV C1 E-8A - RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Rajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
2023097702	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	NO ACONCAGUA - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV	1970 1987 4111	NO ACONCAGUA - E-81B 220KV C2 E-81B - E-119 220KV C1 E-119 - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Rajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV No Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV No Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
2023097701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	NO ACONCAGUA - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV	4114 1988 1971	E-119 - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV C1 NO ACONCAGUA - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV C1 NO ACONCAGUA - E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Rajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV No Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV No Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
2023097513	Línea	Desconexión Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a punto 52.6 por anomalía de cierre interruptor acoplador 52.8 en posición intermedio. Pruebas de control.	El riesgo es bajo, por lo tanto se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	52.6 Mantenido: Abiertos 806-18, 806-2, 806-1, 806-2 y 52.6. Interruptor disponible para pruebas de cierre-ensaque por parte del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:44	07-11-23 18:51
2023097499	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	FATIMA - HOSPITAL 66KV	1085 1086	ESTRUCTURA 36A - HOSPITAL 66KV C1 FATIMA - ESTRUCTURA 36A 66KV C1	Rayo y poda fuerte controlada	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y raso en cercanía de la L1 Fátima - Hospital.	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por precaución Bloqueo de reconexión de 3205 de SE. Fátima, condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:04	07-11-23 17:50

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309742	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1833	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 271A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea bajo L. 26220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L. 26220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Tap-off Talma, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talma-Don Goyo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 21:23	
202309741	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1333	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3112	TAP TALMA - EST. 271B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea bajo L. 26220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L. 26220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Tap-off Talma, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talma-Don Goyo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 21:23	
2023097061	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:51	
2023097011	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGURIRICA 154KV	1466 1467 1468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra avenc.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 2 o Línea 154KV Tinguirica-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a las Líneas 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 y 2 y Línea 154 KV Tinguirica-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
2023097030	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGURIRICA 154KV	1470 1471 1472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra avenc.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 2 o Línea 154KV Tinguirica-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a las Líneas 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 y 2 y Línea 154 KV Tinguirica-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
2023097023	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	1618 1617	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poste de árboles. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poste de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Currua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 17:23	
2023096973	Línea	Desconexión Estaba	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	Trabajo por proyecto de Odra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/O Ancoa. Se realizará la operación de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-4 en sub estación Ancoa. Condición: Normalización según a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Entre Rios - Ancoa 1. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 20:36	
2023099406	Línea	Ejecución Estaba	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUE 66KV	184 185	OVALLE - PUNTAQUE 66KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloques de reconexión de interruptor 5206, en S/O Ouhle. El Bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:12	07-11-23 15:49	
2023096878	Línea	Desconexión Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	1228 1229	TAP OFF QUILLAGA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodi 209) Bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 220KV TRANSELEC. 220 KV PV 56-806, vano entre 6439 y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5211 no reconectar. Tap Off Quillaga: 5212 No reconectar. San Simón: 5216 y 5225 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 20:36	
2023096848	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodi 209) Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC. 220 KV PV 56-771, vano entre 6471 y 6472. Por reconstrucción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5212, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 5217 No reconectar. San Simón: 5216 y 5225 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 20:36	
2023096818	Línea	Desconexión Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMPACA - GEOLOFOS 220KV	3601	TAMPACA - GEOLOFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodi 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos C1 C2. Para Paralelismo entre vanos E3, E76, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75 E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tampaca-Geoffilos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tampaca: 5212, no reconectar. Geoffilos: 5214, 5215, no reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 20:36	
2023096788	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMPACA - GEOLOFOS 220KV	3600	TAMPACA - GEOLOFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodi 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos C1 C2. Para Paralelismo entre vanos E3, E76, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75 E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tampaca-Geoffilos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tampaca: 5211, no reconectar. Geoffilos: 5214, 5215, no reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 20:36	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Costeado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309678	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFOS - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C204, (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce de Línea entre vanos E8-E86 (PK31 Ascendit), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112.	Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Geolfos-Lagunas C2 Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas 3215, no reconectar. Geolfos: 3215, 3216, no reconectar. Bloques del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
202309678	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C204, (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce de Línea entre vanos E8-E86 (PK31 Ascendit), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112.	Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Geolfos-Lagunas C1 Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas 3215, no reconectar. Geolfos: 3215, 3216, no reconectar. Bloques del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
202309649	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PELAMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PELAMOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Duqueso - Los Pelamos, C1 - Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociada a la línea - Nada. Trabajos coordinados con STN y CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
202309682	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 474 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 474 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación P. Anzures, 5219 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación P. Anzures, 5214 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Rings: L 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309682	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV	1602	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 474 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 474 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación P. Anzures, 5219 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación P. Anzures, 5214 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Rings: L 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309654	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PERUENCA - ANCOA 220KV	1382	PERUENCA - ANCOA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Peruencas-Canal Melado-Ancoa 1 y Peruencas-Ancoa 2 - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Peruencas-Canal Melado-Ancoa 1 y Peruencas-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309659	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV C1	1292 1438	TINGUIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves - Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Corbi, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Corbi, Circuito 2 o Línea 154KV Tinguirica-San Fernando, C1 - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Corbi, Circuito 1 y 2 o Línea 154 KV Tinguirica-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309654	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Rings: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1 - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
202309649	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	375	MAULE - MAULE 154KV	1304	MAULE - MAULE 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Bahue-Maule - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309644	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en serie estructural. Instalaciones en Rings: L 500V Ancoa-Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
202309641	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Maule - Parral - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
202309640	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - VERBAS BUENAS 154KV C1 VERBAS BUENAS - LINARES 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Maule - Parral - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
202309659	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	VERBAS BUENAS - LINARES 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Maule - Parral - Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4023 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C1 e Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Obraciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipenco.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3790 3800	EST. 336 - EST 3 C1 220KV C1 EST 3 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles E-337 a E-510.	Bajo	Restricciones: restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV RHue - Frutillar Norte C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Obraciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309589	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ELAPEL - CHOPPA 120KV	3125 3126 3127	6517-CHOPPA 120KV C1 6518-6517 120KV C1 ELAPEL-6518 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendidos de conductores (trazo) sobre línea 110 kv Choppa Rapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kv Punta Serra Central.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5214, en S/E Choppa y generación en interruptor 5212 de S/E Rapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma pasiva y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:21	07-11-23 19:40	
202309574	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca masiva en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kv Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309573	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca masiva en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kv Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309505	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUNDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 45A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 20:36	
202309504	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kv Hualpén-Gundo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 20:36	
202309570	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAH 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAH 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Hualpén-Gundo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 19:33	
202309563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1234	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kv Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309502	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO C3O3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantiene: No reconectar interruptores 5219 y 5210.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 08:22	07-11-23 17:13	
202309527	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO C3O3-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantiene: No reconectar interruptores 5215 y 5236.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 08:21	07-11-23 17:13	
202309459	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV	1098	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	Bajo	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Las Cabras El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5232 de S/E Las Cabras. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:04	07-11-23 17:51	
202309507	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	377	PUNTA DE CORTES - LO MANZANO 66KV C1	350	PUNTA DE CORTES - EST. 44 L1 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	Bajo	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes Lo Manzano 2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5232 de S/E Punta de Cortes. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:03	07-11-23 17:51	
202309372	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORQUELLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHORQUELLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv El Laurel - Pichorquelli C1 o Línea 220 kv El Laurel - Pichorquelli C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Obraciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquina.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Costado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Peoroso	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023093971	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINQUILLI 220KV	1438	EST 15-2 - NUEVA PICHINQUILLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de protección en farja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichinquilli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichinquilli C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Trabajos coordinados con Chiquita.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023096905	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2326	SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV C1 TAP NUBILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masiva en farja de servidumbre, desde estructura N° M5 - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Construcción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Construcción.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023089889	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUAFLEN 220KV	3321	CHAMBUA - HUAFLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajo de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamba-Huafli, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36	
2023096088	Línea	Ejecución Estima	ALFA TRANSOBISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEQUE 110KV	3527 4131 3922 4199	TAP CHAGRES - EST 300 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 398 110KV C1 (EN REVISION) R-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los interruptores asociados a las LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panqueque por cercano a las trabajos en LT 110 KV Nueva Panqueque - R-225A - TAP CHAGRES 110KV C1. Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207-T210.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panqueque por cercano en los trabajos	Asociado a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO MM- 2023090272 (Intervención de los trabajos)	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 07:00	07-11-23 19:00	07-11-23 07:14	07-11-23 18:42	
2023095547	Línea	Ejecución Estima	COMPAÑIA DOÑANA NEG. DE COLLAJASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAJASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST 346 220KV C1 EST 346 - EST 399 220KV C1 EST 399 - COLLAJASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST 346 220KV C2 EST 346 - EST 399 220KV C2 EST 399 - COLLAJASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en STA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Movimientos de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vientos 0460-0461-0462 y cruz entre vientos 0460-0461-0462 y cruz entre vientos 0460-0461.	Riesgo Bajo: Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se desactivará de reconexión automática de S/E Encuentro 5218 y 5219 en S/E Collajasi 5213 y 5214	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 07:00	07-11-23 20:00	07-11-23 08:59	07-11-23 20:02	
2023094749	Línea	Ejecución Estima	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	DEGO DE ALMAGRO - PV JAJEIRA 110KV	1077	DEGO DE ALMAGRO - EST 89 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 110 KV Diego de Almagro - Jajera	Riesgo controlado según procedimiento de CGE	Retiro de reconexión automática del 52915 en S/E Diego de Almagro Retiro de reconexión automática del 52912 EN S/E Jajera	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 07:00	07-11-23 17:06	07-11-23 06:53	07-11-23 14:15	
2023099983	Línea	Ejecución Estima	COMPLEJO METALURGICO AUTONORIS S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, método a distancia, Estructura de la 42 a 45.	Riesgo bajo. Se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No Reconectar 52912. SE Altonorte: No Reconectar 52913.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 06:30	07-11-23 17:00	07-11-23 08:40	07-11-23 09:45	
2023099675	Línea	Ejecución Estima	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	3245 4826	EST N°14 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST 127 - S/E ALTO NORTE 110KV C1 (EN REVISION)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Reconectar 52912. SE Altonorte: No Reconectar 52914.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 06:30	07-11-23 17:00	07-11-23 09:46	07-11-23 15:16	
2023099651	Línea	Ejecución Estima	CODELCO CHILE DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE (ENGE) - GARY 220KV	2005	EL COBRE (ENGE) - GARY 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 7A a 113.	Riesgo bajo. Se consideran todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre: No Reconectar 5216. S/E Gary: No Reconectar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 06:30	07-11-23 17:00	07-11-23 08:17	07-11-23 14:29	
20231102617	Línea	Ejecución Estima	TERCERA REGION SOLAR SPA (EN REVISION)	1975	Intervención	Origen Interno	Programada	2788	MESETA DE LOS ANDES - LOS MAQUI 220KV	4120	MESETA DE LOS ANDES - LOS MAQUI 220KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de la Línea de alta tensión Los Maqui - Meseta y PV Meseta de Los Andes	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondientes	La energización se realizará desde Barra 2 SE Los Maqui, en forma radial desde Quilgipin en coordinación con Cables Rudos y Quilgipin, según GM Maska, versión 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 06:00	07-11-23 12:00	07-11-23 05:05	07-11-23 21:49	
20231100069	Línea	Ejecución Estima	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1137	CENTRAL DIESEL ARICA ARICA 66KV	2139 2130	CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUANI 66KV C1 TAP QUANI - ARICA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MICROCORTE línea para annualo TO Quani N° 2023100071.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	MICROCORTE, Altor 5295 - TO Quani Cables 5281, energía línea de CD Arica, en SE Arica Cables 5283 y cambiar selector protecciones a "grupos" CONSIDERAR CARGA EN CD ARICA (almacenado Cables 5212). Una vez abierto annualo TO Quani, selector protecciones debe pasar a "grupos".	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 05:00	07-11-23 05:10	07-11-23 05:02	07-11-23 05:05	
2023098007	Línea	Ejecución Estima	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Desconexión	Origen Interno	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo Bajo	Mantenimiento mayor a las instalaciones de alta tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 00:00	08-11-23 23:59	07-11-23 06:23	08-11-23 22:03		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

Transelec S.A., Chilquinta Transmisión S.A. y CGE Transmisión S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2023 22:23

Finalizado

Número:

2023004457

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E YERBAS BUENAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - YERBAS BUENAS 154/23-13.2kV 25MVA 1

Nombre : YERBAS BUENAS 154/23-13.2kV 25MVA 1

Fecha Perturbacion : 07-11-2023 14:35

Fecha Normaliza : 07-11-2023 15:08

Protección : NA (pérdida de suministro)

Interruptor : NA

Consumo : 4.82

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida se suministro de SE Yerbas Buenas, producto de O.A de la LT 154 kV Maule - Parral de Transelec

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

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Pérdida se suministro de SE Yervas buenas, producto de O.A de la LT 154 kV Maule - Parral de Transelec
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida se suministro de SE Yervas buenas, producto de O.A de la LT 154 kV Maule - Parral de Transelec
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CEN y Transelec
-Hechos Sucidados: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.82 / Región : Maule / Clientes Afectados: 10239

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2023 14:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-11-2023 15:08

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-11-2023 15:08

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF-TX-60_07-11-2023 Pérdida de Suministro SE Yerbas Buenas.rar (/informe_fallas/download_file/654adf27ad651f67e5707543/IF-TX-60_07-11-2023 Pérdida de Suministro SE Yerbas Buenas.rar)	14/11/2023 22:32:21

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2023 18:23

Finalizado

Número:

2023004453

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LINARES - PARRAL 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LINARES - PARRAL 154KV C1

Nombre : LINARES - PARRAL 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada**Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:****-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:**

-Observaciones: Solo se ven afectado los consumos asociados a S/E Yervas Buenas ya que con la apertura del 52A2 de S/E Maule queda sin tensión L154 kV Maule - Yervas Buenas - Linares - Parral. Al momento de la interrupción se afectan: 4.82 MW de consumos regulados. 3.61 MW de generación (PMGD).

-Acciones Inmediatas: Solicitar alarmas y protecciones operadas a CGE e informar al CEN.

-Hechos Sucridos: 14:35 horas, Apertura por protecciones del 52A2 de S/E Maule. 15:05 horas, Cerrado manual 52A2 y energizada L154 kV Maule - Yervas Buenas - Linares - Parral. 15:07 horas, normalizados 100% de los consumos.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Investigar causa de falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.82 / Región : / Clientes Afectados:

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

07-11-2023 14:35


Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-11-2023 15:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-11-2023 15:05

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004453.rar (/informe_fallas/download_file/654aaadcad651f67e570752f/IF2023004453.rar)	14/11/2023 17:46:20

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2023 18:14

Finalizado

Número:

2023004451

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MAULE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MAULE A2

Nombre : S/E MAULE A2

Fecha Perturbacion : 07-11-2023 14:35

Fecha Normaliza : 07-11-2023 15:05

Protección : 21N

Interruptor : 52A2

Consumo : 0

Comentario : 15:07 hrs. Cerrado 52AT1 S/E Linares

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Maule

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52A2 de S/E Maule Asociado a la línea 154 kV Maule-Parral propiedad de TRANSELEC y Desconexión forzada del 52AT1 S/E Linares, General 154 KV del transformador N° 1 de S/E Linares.

-Acciones Inmediatas: Sin consumos afectados asociados a S/E Linares debido a que se encontraba cerrado el 52B1 de S/E Villa Alegre.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2023 14:35


Fecha / Hora Estimada Retorno:




07-11-2023 15:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-11-2023 15:05

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO 2.- PO Protecciones A2 Maule AT1 Linares.zip (/informe_fallas/download_file/654a8321ad651f67f71008fe/ANEXO 2.- PO Protecciones A2 Maule AT1 Linares.zip)	27/11/2023 08:05:42

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO 3.- Registros Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/654a8321ad651f67f71008fe/ANEXO 3.- Registros Protecciones.zip)	27/11/2023 08:05:42
 IF 2023004451 MAULE A2 07-11-2023-vf.pdf (/informe_fallas/download_file/654a8321ad651f67f71008fe/IF 2023004451 MAULE A2 07-11-2023-vf.pdf)	27/11/2023 08:05:42
 ANEXO 1.- Registros SCADA.docx (/informe_fallas/download_file/654a8321ad651f67f71008fe/ANEXO 1.- Registros SCADA.docx)	27/11/2023 08:05:42

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

Transelec S.A., Chilquinta Transmisión S.A. y CGE Transmisión S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF2023004453 del día 07 de noviembre de 2023. Código 2032.

1. Características de la desconexión forzada

El día 07 de noviembre de 2023 a las 14:35 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral (en adelante la “Línea”), propiedad de Transelec, debido a la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, por causas de origen no determinado que aún se investigan.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea 154 kV Linares - Parral (ID 945), propiedad de Transelec.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 154 kV Maule – Linares (ID 944).
 - ii. Línea 154 kV Linares – Parral (ID 945).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Linares 154 kV (ID 397), propiedad de CGE Transmisión S.A.
 - ii. S/E Yervas Buenas 154 kV (ID 1640), propiedad de Chilquinta Transmisión S.A.
- c. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
 - i. S/E Maule: Provincia de Talca, Comuna de San Clemente, código de comuna 7109.
 - ii. S/E Yervas Buenas: Provincia de Linares, Comuna de Yervas Buenas, código de comuna 7408.
 - iii. S/E Linares: Provincia de Linares, Comuna de Colbún, código de comuna 7402.
 - iv. S/E Parral: Provincia de Linares, Comuna de Parral, código de comuna 7404.

4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

5. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

Tras la desconexión de la Línea Maule – Parral 154 kV, se afectaron aproximadamente 6 MW de consumos asociados a S/E Yervas Buenas, de acuerdo a lo comunicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
El día 07 de noviembre de 2023 a las 14:35 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – , propiedad de Transelec, debido a la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, por causas de origen no determinado que aún se investigan.

- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
- i. A las 14:35 horas, se produce la desconexión forzada del paño A2 de la S/E Maule (línea 154kV Maule – Parral), por la operación de sus protecciones.
 - ii. A las 14:37 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador) se comunica con Transelec para informar de la desconexión forzada y para consultar por el estado de la instalación.
 - iii. A las 14:39 horas, Transelec solicita a CGE la información respecto a las protecciones operadas. CGE indica que no tiene pérdidas de consumo.
 - iv. A las 14:46 horas, en función de la información existente en el sistema SCADA, Transelec solicita autorización al Coordinador para realizar una reconexión manual de prueba, sin embargo, el Coordinador indica que no autoriza la reconexión hasta contar con la información de las protecciones operadas en S/E Maule.
 - v. A las 14:47 horas, Transelec establece comunicación con Chilquinta para confirmar información respecto al evento. Chilquinta confirma la pérdida de 4.82 MW de consumos regulados en S/E Yervas Buenas.
 - vi. A las 14:47 horas, Transelec solicita nuevamente autorización al Coordinador para realizar una reconexión manual de prueba.
 - vii. A las 14:50 horas, Transelec solicita al personal de la zona enviar una persona ejecutora de maniobras a S/E Linares en caso de falla de telecontrol, esto con el objetivo de que pueda realizar las maniobras para seccionar la Línea en caso de ser necesario.
 - viii. A las 14:51 horas, El Coordinador insiste a CGE con la necesidad de contar con la información respecto a las protecciones operada asociadas al paño A2 de S/E Maule.
 - ix. A las 14:52 horas, CGE indica la información respecto a las protecciones operadas en paño AT1 de S/E Linares: Protección S/E Linares AT1: Fase A-tierra, 115.66 km, Zona 1.
 - x. A las 14:54 horas, Transelec propone al Coordinador seccionar la línea en S/E Linares y efectuar una reconexión manual de prueba del tramo Maule – Linares. El Coordinador autoriza a seccionar la línea.
 - xi. A las 14:58 horas, el Coordinador autoriza una reconexión manual de prueba de la línea en coordinación con CGE, y solicita a Chilquinta la apertura de interruptor 52A1 de S/E Yervas Buenas.
 - xii. A las 15:01 horas, Chilquinta confirma abierto el interruptor 52A1 de S/E Yervas Buenas.
 - xiii. A las 15:05 horas, en coordinación con CGE se confirma cerrado el interruptor 52A2 de S/E Maule, energizando los tramos de Línea 154kV Maule – Yervas Buenas – Linares - Parral.
 - xiv. A las 15:07 horas, Chilquinta confirma recuperados el 100% de Consumos S/E Yervas Buenas.
 - xv. A las 16:19 horas, CGE informa protecciones operadas S/E Maule:
 - S1 21-21N fase AT 81,72km
 - S2 21-21N fase AT 81,14km.

7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.
- c. Registros de la falla.
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.

8. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla
El día 07 de noviembre de 2023 a las 14:35 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – , propiedad de Transelec, debido a la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, por causas de origen no determinado que aún se investigan.
- b. Actuación de los dispositivos de protección y control
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 6.b

9. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

No se registran desconexiones previas con el mismo código de descripción en los últimos 24 meses.

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2022001967	Línea 154 kV Maule – Linares	29-05-2022
2022002364	Línea 154 kV Maule – Linares	29-06-2022
2022002945	Línea 154 kV Maule – Linares	01-08-2022
2022003020	Línea 154 kV Maule – Linares	10-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003682	Línea 154 kV Maule – Linares	28-09-2022
2022003683	Línea 154 kV Maule – Linares	19-10-2022
2021001051	Línea 154 kV Linares -Parral	05-04-2021
2022003030	Línea 154 kV Linares -Parral	11-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003435	Línea 154 kV Linares -Parral	23-09-2022
2022003481	Línea 154 kV Linares -Parral	28-09-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2022003735	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003738	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003739	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022004081	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004418	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004419	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004420	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004554	Línea 154 kV Maule – Linares	16-12-2022
2022004555	Línea 154 kV Maule – Linares	16-12-2022
2022004725-26-27	Línea 154 kV Maule – Linares	23-12-2022
2023000209	Línea 154 kV Maule – Linares	15-01-2023
2023000210	Línea 154 kV Maule – Linares	15-01-2023

11. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

- a. Línea 154 kV Maule-Parral
 - i. Tramo Linares - Parral 154 kV
 - Tensión: 154 kV
 - Tipo Conductor fase: Cobre
 - N° de conductor por fase: 1
 - T° de operación: 50 °[C]
 - Capacidad: 0.401 [kA]
 - Cable de guardia: No
 - Longitud del conductor: 37,309 [km]
 - PES: 1955

12. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

Se declara la causa como “Origen no determinado”, debido a que no se encontró evidencia física en la línea luego de realizar las labores de búsqueda.

13. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar.

Respecto a las labores búsqueda para intentar encontrar la causa de la falla, informamos que se realizó una estimación basada en simulaciones para determinar la ubicación del punto de falla, replicando las condiciones sistémicas y realizando cálculos de falla con Digsilent, lo que permitió acotar el perímetro de búsqueda entre la S/E Linares y la S/E Parral. En terreno se realizaron labores de inspección visual pedestre, inspección aérea con Drones y trepado de estructuras, sin embargo, no fue posible encontrar evidencias de la causa de la falla.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OTR2	Origen no determinado
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.
MODO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.

15. Identificación de la empresa propietaria.

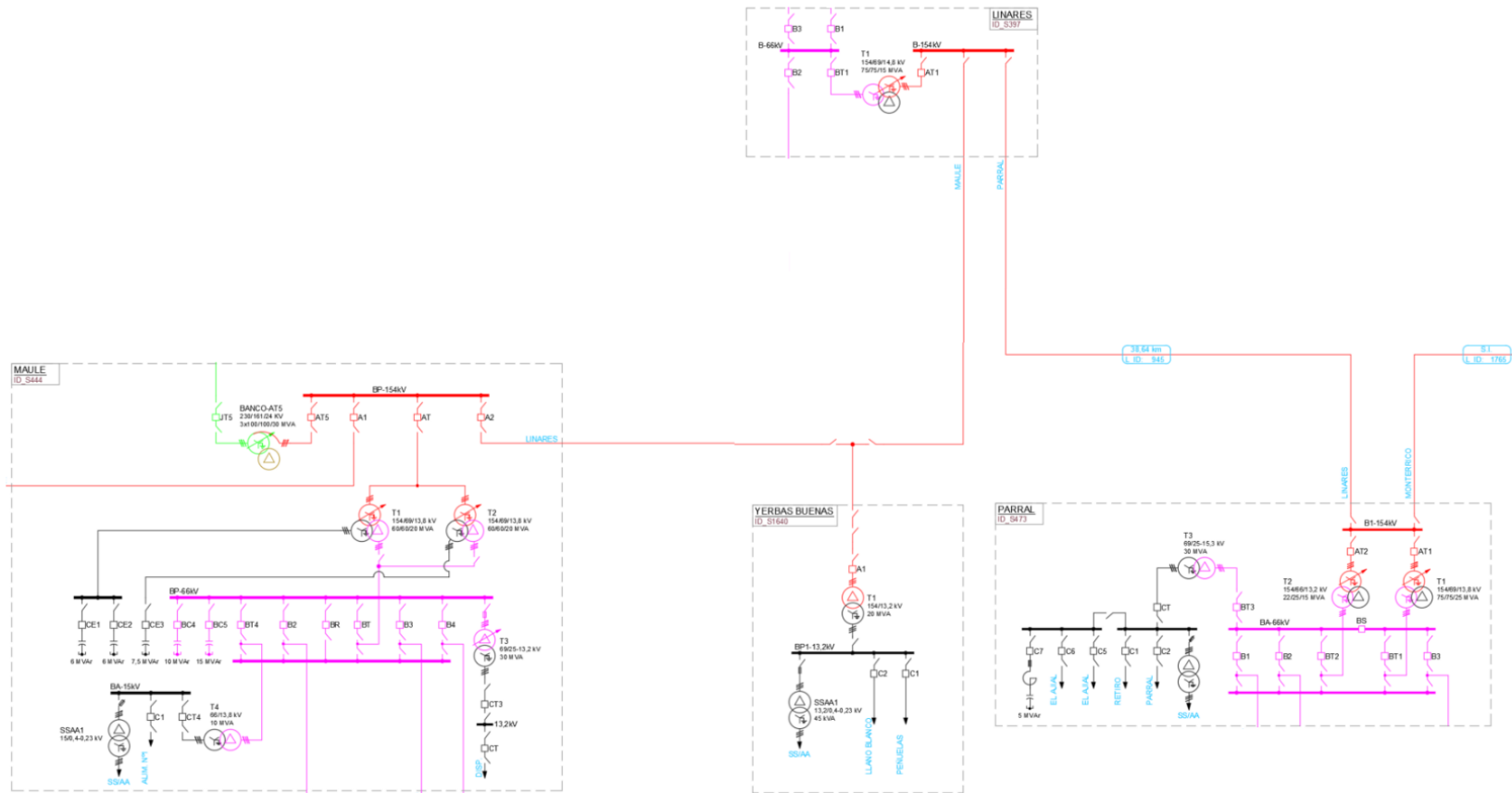
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

16. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 3**, se adjunta bitácora de mantenimiento a las líneas 154 kV Maule – Linares y 154 kV Linares - Parral en los últimos 24 meses.
- En el **Anexo 4**, se adjunta carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.
- En el **Anexo 5**, se adjunta el plan de mantenimiento asociado a la instalación fallada.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OTR2: Origen no determinado
Instalación ID	Línea 154 kV Yervas Buenas - Linares (ID 1546)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 154 kV Maule – Linares (ID 945)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Se presume que fue en el tramo de línea Linares – Parral 154 kV.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Transelec no posee sistemas de protección en estas instalaciones.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Maule, provincia de Talca, S/E Maule en la Comuna de San Clemente, código de comuna 7109; provincia de Linares, S/E Linares en la Comuna de Colbún, código de comuna 7402; S/E Yervas Buenas en la Comuna de Yervas Buenas, código de comuna 7408; y S/E Parral en la Comuna de Parral, código de comuna 7404.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Tras la desconexión de la línea Maule – Linares 154 kV, se afectaron aproximadamente 6 MW de consumos, de acuerdo a lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	07-11-2023 a las 14:35 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	07-11-2023 a las 15:05 horas

Anexo 3: Bitácora de mantenimiento de la línea 154 kV Maule – Parral en los últimos 24 meses.

Ver Archivos adjuntos en el “Anexo 3 - Bitácora de los mantenimientos”.

Anexo 4: Carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.



OI-000072-2023

Itahue, 13 de noviembre de 2023.

Señor
Vicente Marínkovic R.
Director Regional del Maule
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
2 Sur N° 870, 11° Piso, Oficina 1112, Casilla N° 680
Edificio Espacio Talca - Talca

**REFERENCIA: Informa desconexión de línea 154 kV Maule - Parral.
Código Empresa: 902.**

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el martes 07 de noviembre de 2023, a las 14:35 horas, se produjo la desconexión de nuestra línea 154 kV Maule - Parral por operación de sus sistemas de protección, debido a la detección de corrientes de falla en la línea.

La desconexión de la línea provocó 4.82 MW de consumos afectados, asociados a la S/E Yerbas Buenas, propiedad de Chilquinta.

La línea fue reconectada con éxito, de acuerdo con lo instruido por el Coordinador a las 15:05 horas, recuperando con ello la configuración normal de la instalación.

Las causas que dieron origen a la falla se encuentran en investigación, ya que, al producirse la reconexión exitosa, se trata de una falla con características transitorias que no es de simple localización.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.



Héctor Soto Miranda
Gerente Zona Centro Sur
HSM/fzs

Anexo 5: Plan de mantenimiento asociado a la instalación fallada

Línea 154kV Maule - Parral	Periodicidad	Instalación asociada
Inspección visual pedestre	Cada 4 meses	Sector Maule - Yervas Buenas, sector Yervas Buenas - Linares, sector Linares - Parral
Medición resistencia a tierra en estructuras	Cada 1 año	Sector Maule - Yervas Buenas, sector Yervas Buenas - Linares, sector Linares - Parral
Inspección termográfica	Cada 1 año	Sector Maule - Yervas Buenas, sector Yervas Buenas - Linares, sector Linares - Parral

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	7 de noviembre 2023
Hora	14:35

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Línea 154kV SE Maule-SE Parral, propiedad de TRANSELEC

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

Tx, instalaciones de transmisión de terceros

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla en instalaciones de terceros.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla en instalaciones de terceros, correspondiente a tramo 154kV Linares-Parral, de propiedad de TRANSELEC.

Proposición de origen de la falla.

I.- Externa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

1.4. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) Falla en instalaciones de terceros

1.5. Comuna donde se originó la falla.

Falla en instalaciones de terceros.

1.6. Comunas afectadas por la falla.

NO hay comunas afectadas

1.7. Reiteración.

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

4 falla

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

No aplica.

1.7.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

09/12/2022 01:24 hrs.

23/12/2022 04:53 hrs.

15/01/2023 23:22 hrs.

25/02/2023 03:47 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

1.8. Información de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 Piso 16, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Maule	Int. 52A2	14:35	15:05
Linares	Barra 154kV	14:35	15:07

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

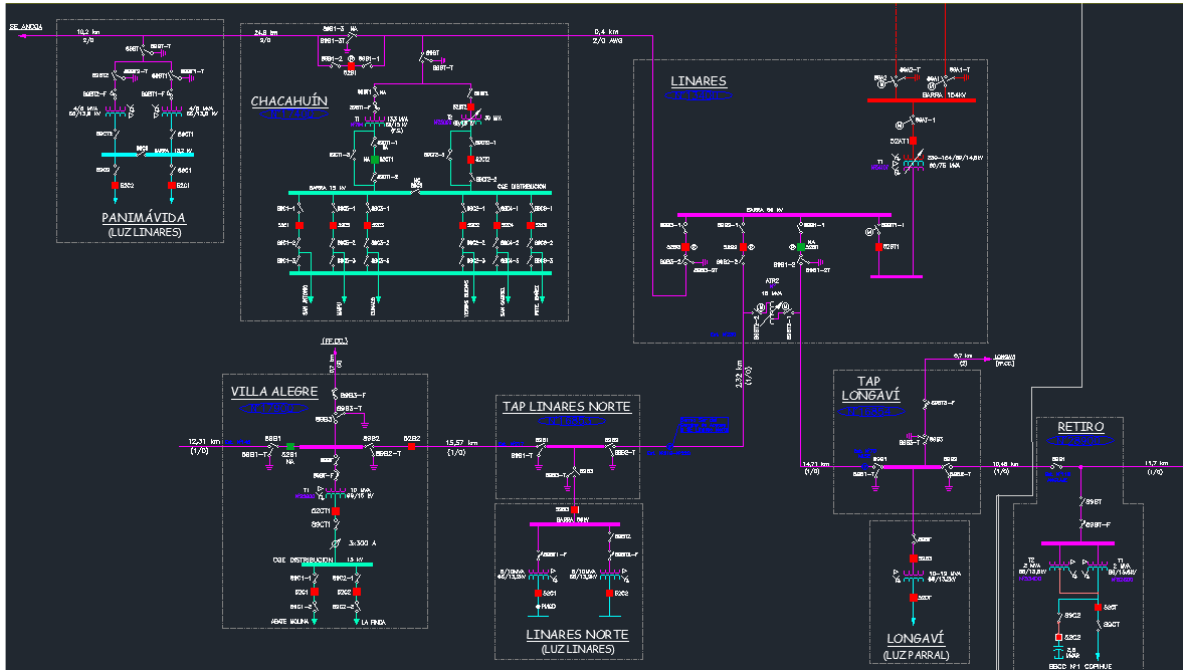


Figura 1: Diagrama unilineal simplificado de zona afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Maule	52A2	0	14:35	15:05	Apertura por protecciones del interruptor 52A2, sin consumos afectados, ya que el sistema en 66 KV se encontraba en anillo. (S/E Maule y S/E Linares anilladas a nivel de 66 kV).
Linares	52AT1	0	14:35	15:07	Apertura por protecciones del interruptor 52AT1, sin consumos afectados, ya que el sistema en 66 KV se encontraba en anillo. (S/E Maule y S/E Linares anilladas a nivel de 66 kV).
	TOTAL	0			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Linares	Pérdida de suministro en barra de 154 kV de S/E Linares por falla externa a instalaciones externas a CGE Transmisión (TRANSELEC), sin afectar consumos. Se encontraba anillado en 66kV entre Talca y Linares.	14:35
Maule	Apertura por protecciones 52A2 de S/E Maule.	14:35
Linares	Apertura por protecciones 52AT1 de S/E Linares.	14:35
Maniobras de recuperación		
Maule	Cerrado 52A2. (a solicitud de Transelec)	15:05
Linares	Cerrado 52AT1.	15:07

6.1. Comentarios y Observaciones

A las 14:35 hrs. del día 07/11/2023 se produce la operación por protecciones del interruptor 52A2 de la SE Maule, provocando la pérdida de alimentación de la Barra 154kv en SE Linares, como se encontraba anillado por 66kv no hubo pérdida de consumos a la SE Linares.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN (S)	OBSERVACIONES
Linares	52AT1	17:35 (UTC)	21N, Zona 1 SEL 311C	Instantánea	--
Maule	52 A2	17:35 (UTC)	51GT SEL 311C y SEL 311L	Temporizada	--

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

SE LINARES

PROTECCIÓN DE DISTANCIA HACIA 154KV – 52AT1

TT.CC: 400/5 TT.PP: $\frac{161000}{\sqrt{3}} / \frac{116,2}{\sqrt{3}} / \frac{115}{\sqrt{3}}$ (1400:1)

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES: UNIDAD MHO

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona (Dir.)	: 0,86	L 74,2°	Ω secundarios	→	0 Seg.
Alcance 2° zona (Dir.)	: 1,29	L 74,2°	Ω secundarios	→	0.4 Seg.
Alcance 3° zona (Dir.)	: 64	L 74,2°	Ω secundarios	→	1,6 Seg.
Alcance 4° zona (Rev)	: OFF			→	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS RESIDUALES: UNIDAD MHO

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona (Dir.)	: 0,86 L 79,2° Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona (Dir.)	: OFF	→
Alcance 3° zona (Dir.)	: OFF	→
Alcance 4° zona (Rev)	: OFF	→

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA UNIDAD POLIGONAL (CUADRILATERAL) DE RESIDUAL:

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona (Dir.)	XG1	: 0,86 Ω sec	RG1	: 9,0 Ω sec	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona (Dir.)	XG2	: 1,29 Ω sec	RG2	: 9,0 Ω sec	→ 0.4 Seg.
Alcance 3° zona (Dir.)	XG3	: 64,0 Ω sec	RG3	: 50,0 Ω sec	→ 1,6 Seg.
Alcance 4° zona (Rev)	XG4	: OFF	RG3	: OFF	→

(Nota: Direccionalidad Rev.:T1 ; Dir.: LT 154 KV)

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE (51)

No Direccional y habilitado solo en caso de pérdida de potenciales

	Protección de fase
TTCC	400/5
Relé	SEL 311C
Pick up	3,5
Curva	C2
Lever	0,5
Torque Control	LOP

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL DIRECCIONAL (67N) HACIA 154kV

	Protección Residual
TTCC	400/5
Relé	SEL 311C
Pick up	1,65
Curva	C2
Lever	0,5
Torque Control	32GF

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

PROTECCIONES MAULE

INTERRUPTOR 154 KV (52A2) LT 154KV MAULE-PARRAL

TT.CC: 800/5 TT.PP: $\frac{161000}{\sqrt{3}}$ / $\frac{116,2}{\sqrt{3}}$ / $\frac{115}{\sqrt{3}}$ (1400:1)

AJUSTES RELÉ SEL 311C

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho (21 / 21N)

Alcance 1º zona (Dir.)	: 1,72 L74,17° Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2º zona (Dir.)	: 6,00 L74,17° Ω secundarios	→ 0,4 Seg.
Alcance 3º zona (Dir.)	: OFF	
Alcance 4º zona (Dir.)	: 21,8 L74,17° Ω secundarios	→ 1,9 Seg.

Ajustes protección de distancia para fallas residuales: Unidad Mho (21 / 21N)

Alcance 1º zona (Dir.)	: 1,72 L79,21° Ω secundarios	→ 0 Seg.
K0 1º zona	0,735 L7,32°	
Alcance 2º zona (Dir.)	: 10,17 L79,21° Ω secundarios	→ 0,4 Seg.
K0 2º zona	0,735 L7,32°	
Alcance 3º zona (Dir.)	: OFF	
K0 2º zona		
Alcance 4º zona (Dir.)	: 29,19 L79,21° Ω secundarios	→ 1,9 Seg.
K0 4º zona	0,735 L7,32°	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Protección de distancia para unidad Poligonal (cuadrilateral) residual (21 / 21N)

XG1 : 1,72 Ω. Sec. (Dir.)	RG1 : 11,43 Ω. Sec.
XG2 : 10,17 Ω. Sec. (Dir.)	RG2 : 11,43 Ω. Sec.
XG3 : OFF (Dir.)	RG3 : OFF
XG4 : 29,19 Ω. Sec. (Dir.)	RG4 : 17,14 Ω. Sec.

(Nota: Direccionalidad Dir.: SE Parral)

Protección de sobrecorriente direccional de fase y residual (67/67N)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	800/5	800/5
Relé	SEL 311C	
Pick up	5,0	0,25
Curva	35 ciclos tiempo definido	C4
Lever	NA.	0,10
Control de torque	LOP	32GF + LOP
Instantáneo	No	No

AJUSTES RELÉ SEL 311L

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho (21 / 21N)

Alcance 1º zona (Dir.)	: 1,72 L74,17° Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2º zona (Dir.)	: 6,00 L74,17° Ω secundarios	→ 0,4 Seg.
Alcance 3º zona (Dir.)	: OFF	
Alcance 4º zona (Dir.)	: 21,8 L74,17° Ω secundarios	→ 1,9 Seg.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Ajustes protección de distancia para fallas residuales: Unidad Mho (21 / 21N)

Alcance 1º zona (Dir.)	:	1,72 L79,21° Ωsecundarios	→ 0 Seg.
K0 1º zona		0,735 L7,32°	
Alcance 2º zona (Dir.)	:	10,17 L79,21° Ω secundarios	→ 0,4 Seg.
K0 2º zona		0,735 L7,32°	
Alcance 3º zona (Dir.)	:	OFF	
K0 2º zona			
Alcance 4º zona (Dir.)	:	29,19 L79,21° Ωsecundarios	→ 1,9 Seg.
K0 4º zona		0,735 L7,32°	

Protección de distancia para unidad Poligonal (cuadrilateral) residual (21 / 21N)

XG1	:	1,72 Ω. Sec.	(Dir.)	RG1	:	11,43 Ω. Sec.
XG2	:	10,17 Ω. Sec.	(Dir.)	RG2	:	11,43 Ω. Sec.
XG3	:	OFF	(Dir.)	RG3	:	OFF
XG4	:	29,19 Ω. Sec.	(Dir.)	RG4	:	17,14 Ω. Sec.

(Nota: Direccionalidad Dir.: SE Parral)

Protección de sobrecorriente direccional de fase y residual (67/67N)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	800/5	800/5
Relé	SEL 311L	
Pick up	5,0	0,25
Curva	35 ciclos tiempo definido	C4
Lever	NA.	0,10
Control de torque	LOP	32GF + LOP
Instantáneo	No	No

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

ANALISIS DE LA ACTUACION DE LAS PROTECCIONES

Paño 52AT1 de SE LINARES

Relé SEL 311C

Resumen del evento

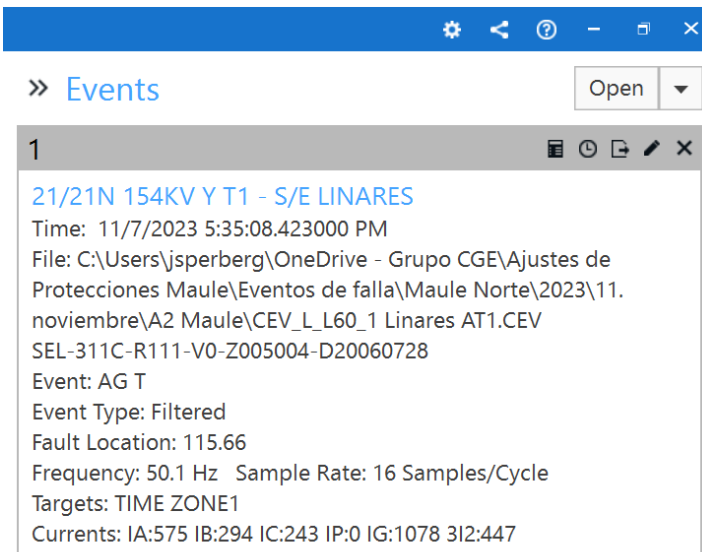


Figura N°2.- Reporte operación de 52AT1 de SE Linares

El reporte de evento indica una falla de la fase A a tierra, con localización de 115,66 km. en ZONA 1 y horario UTC (horario local 14:35 horas del 7-11-2023).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Oscilografía del evento

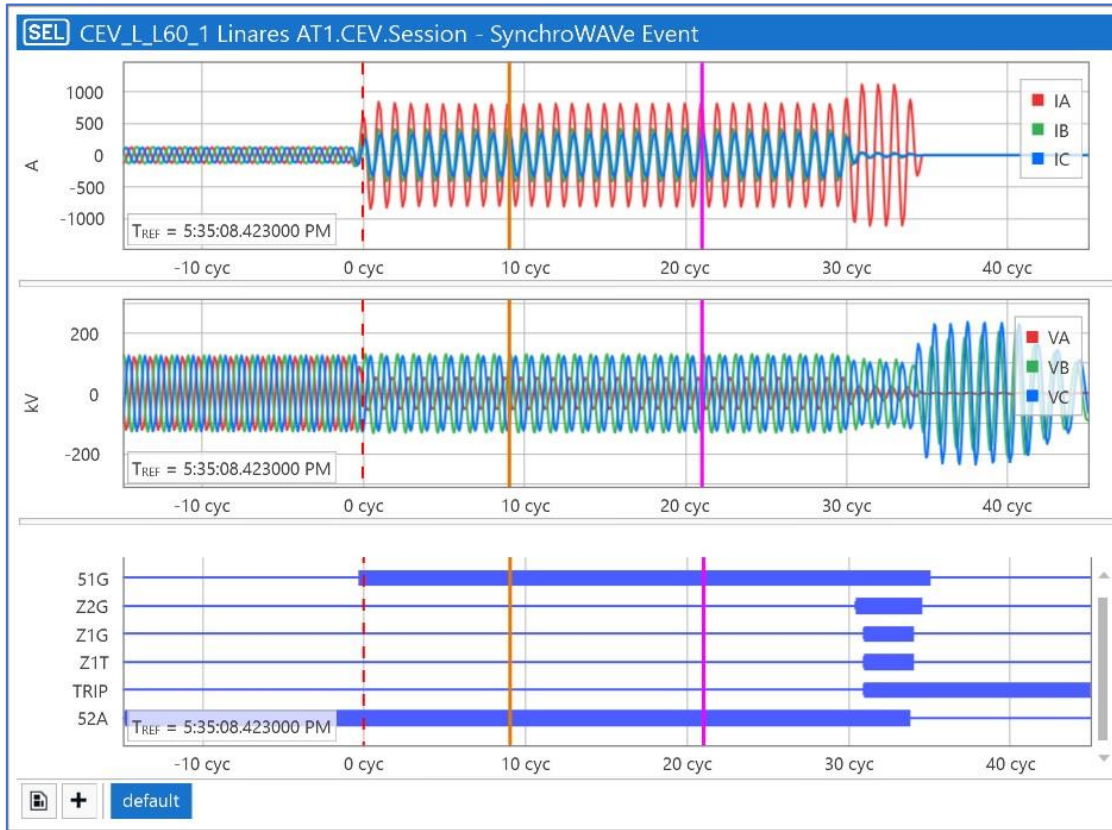


Figura N°3.- Oscilografía detección y despeje de falla por 52AT1 de SE Linares

La oscilografía muestra la detección inicial de una sobrecorriente residual direccional 51G, con corriente de falla fase A creciendo y las corrientes B, C creciendo por efecto del voltaje y decreciendo. Luego de 15 ciclos aproximadamente se activa detector en zona 2 Z2G y zona 1 Z1G y Z1T, provocando una orden de TRIP instantánea y apertura del interruptor mostrada por el cambio de la variable 52A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Registros SER de la protección

S/E LINARES Date: 2023/11/10 Time: 21:50:41.339
21/21N 154KV Y T1

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
22	2023/10/23	07:09:50.504	Z3G	Asserted
21	2023/10/23	07:09:50.534	Z3G	Deasserted
20	2023/11/07	17:35:08.418	51G	Asserted
19	2023/11/07	17:35:08.423	Z3G	Asserted
18	2023/11/07	17:35:09.032	Z2G	Asserted
17	2023/11/07	17:35:09.042	Z1G	Asserted
16	2023/11/07	17:35:09.042	TRIP	Asserted
15	2023/11/07	17:35:09.047	SV1	Asserted
14	2023/11/07	17:35:09.047	LT1	Asserted
13	2023/11/07	17:35:09.047	OUT101	Asserted
12	2023/11/07	17:35:09.047	OUT105	Asserted
11	2023/11/07	17:35:09.087	IN101	Deasserted
10	2023/11/07	17:35:09.102	Z1G	Deasserted
9	2023/11/07	17:35:09.112	Z2G	Deasserted
8	2023/11/07	17:35:09.122	51G	Deasserted
7	2023/11/07	17:35:09.122	Z3G	Deasserted
6	2023/11/07	17:35:09.127	SV1	Deasserted
5	2023/11/07	17:35:09.127	LT1	Deasserted
4	2023/11/07	17:35:09.542	TRIP	Deasserted
3	2023/11/07	17:35:09.627	OUT101	Deasserted
2	2023/11/07	17:35:09.627	OUT105	Deasserted
1	2023/11/07	18:07:11.687	IN101	Asserted

De los registros SER, se aprecia primeramente activación de la variable 51G en el registro N°20, luego en los registros N°19 y 18 se activan los detectores Z3G y Z2G respectivamente. Finalmente, en el registro N°17 se activa el elemento de distancia en zona 1 Z1G y con ello la operación instantánea de la protección generando el TRIP en el registro N°16 provocando la apertura del interruptor 52AT1 la que se confirma en el registro N°11 con el cambio de estado de la variable IN101. Desde la orden de TRIP hasta el momento en que cambia de estado la variable IN101 pasaron 45 milisegundos lo que corresponde al tiempo de la apertura del interruptor 52AT1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Paño 52A2 de SE Maule

Relé SEL 311C

Resumen de la operación: Detección y despeje de la falla

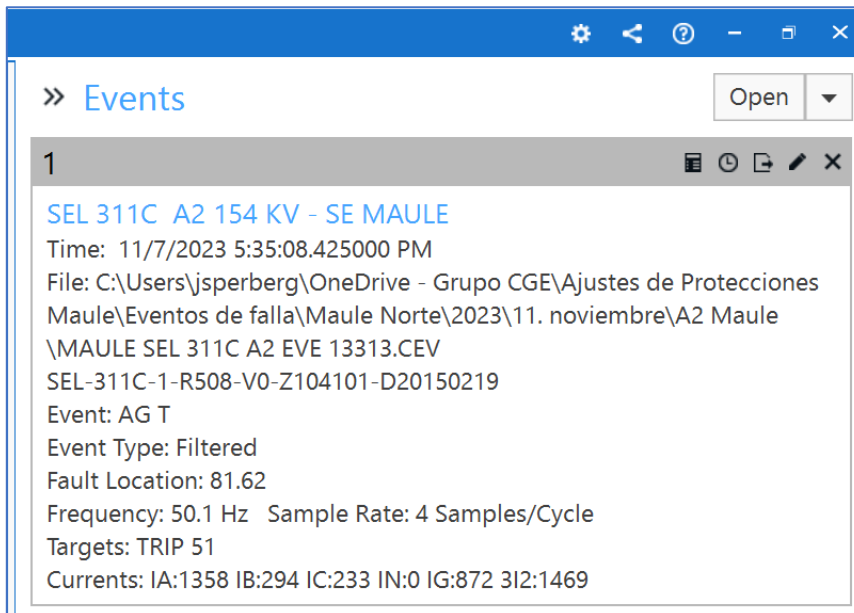


Figura N°4.- Reporte operación de 52A2 de SE Maule

El reporte del evento generado luego de la operación de la protección del interruptor 52A2 de SE Maule, indica una operación por falla de fase A a tierra por protección de sobrecorriente (51). La hora corresponde a horario UTC (14:35 hora local). La localización de la falla es de 81,62 km.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Oscilografía del evento: Detección y despeje de la falla

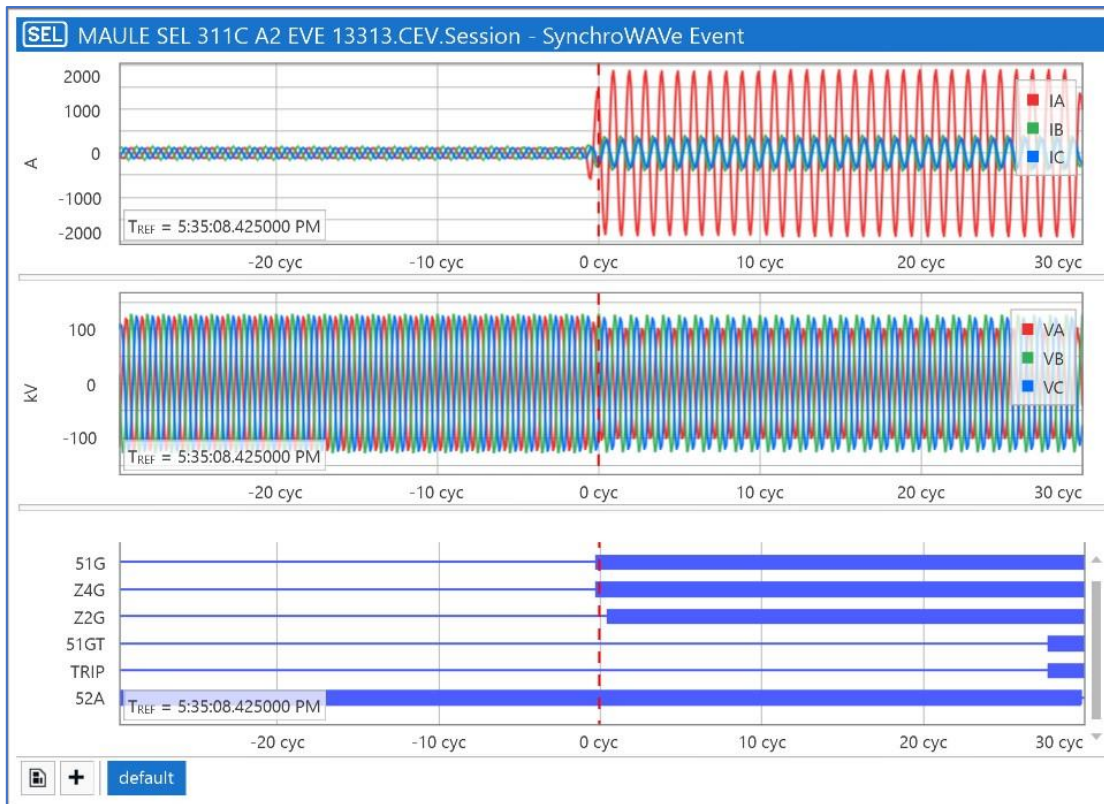


Figura N°5.- Oscilografía operación de 52A2 de SE Maule

La oscilografía muestra que la falla inicialmente es una sobrecorriente residual de alto valor (aprox. 2000 A.) activando el detector 51G, luego se activan los detectores de la protección de distancia a tierra en zona 4 y zona 2, luego de 30 ciclos aproximadamente, se activa la protección 51GT provocando la orden de TRIP y la apertura del interruptor 52A2 de Maule como lo muestra el cambio de estado de la variable 52A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Registros SER de la protección

SE MAULE Date: 11/09/23 Time: 14:07:38.671
SEL 311C A2 154 KV

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
42	10/12/23	06:57:02.714	M4P	Asserted
41	10/12/23	06:57:02.719	M4P	Deasserted
40	11/07/23	17:35:08.420	51G	Asserted
39	11/07/23	17:35:08.420	Z4G	Asserted
38	11/07/23	17:35:08.435	Z2G	Asserted
37	11/07/23	17:35:08.979	51GT	Asserted
36	11/07/23	17:35:08.979	TRIP	Asserted
35	11/07/23	17:35:08.979	OUT101	Asserted
34	11/07/23	17:35:08.979	OUT105	Asserted
33	11/07/23	17:35:08.979	OUT106	Asserted
32	11/07/23	17:35:09.009	IN101	Deasserted
31	11/07/23	17:35:09.019	52A	Deasserted
30	11/07/23	17:35:09.029	Z2G	Deasserted
29	11/07/23	17:35:09.039	Z4G	Deasserted
28	11/07/23	17:35:09.044	SV6	Asserted
27	11/07/23	17:35:09.049	51G	Deasserted
26	11/07/23	17:35:09.069	51GT	Deasserted
25	11/07/23	17:35:09.364	SV5	Asserted
24	11/07/23	17:35:09.364	OUT201	Asserted
23	11/07/23	17:35:09.369	SV5	Deasserted
22	11/07/23	17:35:09.369	OUT201	Deasserted
21	11/07/23	17:35:09.379	SV5	Asserted
20	11/07/23	17:35:09.379	TRIP	Deasserted
19	11/07/23	17:35:09.379	OUT101	Deasserted
18	11/07/23	17:35:09.379	OUT105	Deasserted
17	11/07/23	17:35:09.379	OUT106	Deasserted
16	11/07/23	17:35:09.379	OUT201	Asserted
15	11/07/23	17:35:09.389	SV5	Deasserted
14	11/07/23	17:35:09.389	OUT201	Deasserted
13	11/07/23	17:35:09.399	SV5	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

12	11/07/23	17:35:09.399	OUT201	Asserted
11	11/07/23	18:04:57.586	SV1T	Asserted
10	11/07/23	18:04:57.586	CC	Asserted
9	11/07/23	18:04:57.586	OUT103	Asserted
8	11/07/23	18:04:57.591	CC	Deasserted
7	11/07/23	18:04:57.661	52A	Asserted
6	11/07/23	18:04:57.661	IN101	Asserted
5	11/07/23	18:04:57.671	SV6	Deasserted
4	11/07/23	18:04:57.671	SV5	Deasserted
3	11/07/23	18:04:57.671	OUT201	Deasserted
2	11/07/23	18:04:57.991	SV1T	Deasserted
1	11/07/23	18:04:57.991	OUT103	Deasserted

De los registros SER, se aprecia en el registro N°40 la activación del detector de falla de sobrecorriente residual 51G, luego en el registro N°39 se activa el detector de falla de distancia de fase a tierra en zona 4 (Z4G) y luego se activa el detector de falla de distancia de fase a tierra en zona 2 (Z2G) en el registro N°38. Posteriormente, en el registro N°37 se produce la operación de la protección residual 51GT, provocando un TRIP en el registro N°36. Se advierte el cambio de estado de la variable 52A en el registro N°32, con un tiempo de apertura de 30 milisegundos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Sistema de protecciones N°2
Relé SEL 311L.

Resumen de la Operación: Detección y despeje de la falla

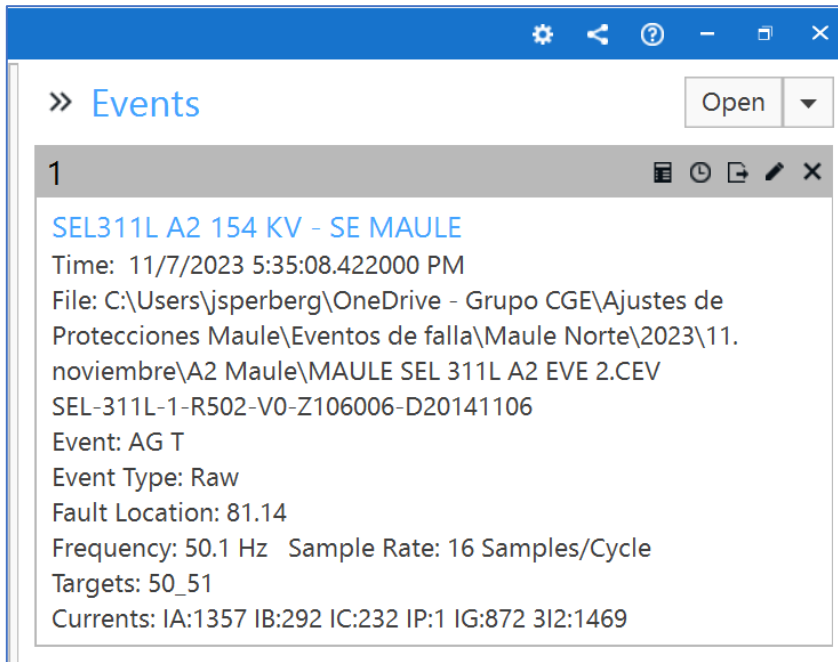


Figura N°8.- Reporte operación de 52A2 de SE Maule

El reporte del evento generado luego de la operación de la protección del interruptor 52A2 de SE Maule, indica una operación por falla de fase A a tierra por protección de sobrecorriente (50_51). La hora corresponde a horario UTC (14:35 hora local). La localización de la falla es de 81,14 km.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

Oscilografía del evento: Detección y despeje de la falla

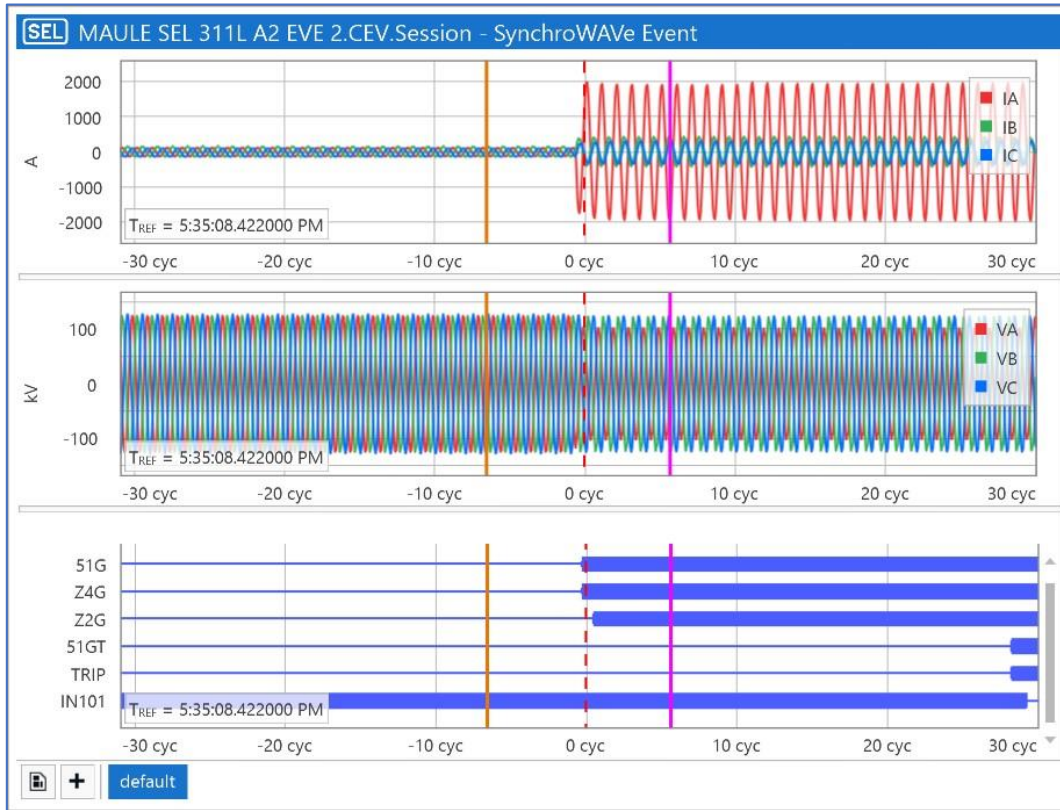


Figura N°9.- Oscilografía operación de 52A2 de SE Maule

La oscilografía muestra que la falla inicialmente es una sobrecorriente residual de alto valor (aprox. 2000 A.) activando el detector 51G, luego se activan los detectores de la protección de distancia a tierra en zona 4 y zona 2, luego de 30 ciclos aproximadamente, se activa la protección 51GT provocando la orden de TRIP y la apertura del interruptor 52A2 de Maule como lo muestra el cambio de estado de la variable IN101=52A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

REGISTROS SER

SE MAULE Date: 11/09/2023 Time: 14:18:00.479
SEL311L A2 154 KV

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
34	10/12/2023	06:57:02.711	M4P	Asserted
33	10/12/2023	06:57:02.716	M4P	Deasserted
32	11/07/2023	17:35:08.417	51G	Asserted
31	11/07/2023	17:35:08.417	Z4G	Asserted
30	11/07/2023	17:35:08.432	Z2G	Asserted
29	11/07/2023	17:35:08.986	51GT	Asserted
28	11/07/2023	17:35:08.986	TRIP	Asserted
27	11/07/2023	17:35:08.986	OUT101	Asserted
26	11/07/2023	17:35:08.986	OUT105	Asserted
25	11/07/2023	17:35:08.986	OUT106	Asserted
24	11/07/2023	17:35:09.011	IN101	Deasserted
23	11/07/2023	17:35:09.021	52A	Deasserted
22	11/07/2023	17:35:09.031	Z2G	Deasserted
21	11/07/2023	17:35:09.041	51G	Deasserted
20	11/07/2023	17:35:09.041	Z4G	Deasserted
19	11/07/2023	17:35:09.046	SV6	Asserted
18	11/07/2023	17:35:09.061	51GT	Deasserted
17	11/07/2023	17:35:09.086	SOTFE	Asserted
16	11/07/2023	17:35:09.380	SV5	Asserted
15	11/07/2023	17:35:09.385	TRIP	Deasserted
14	11/07/2023	17:35:09.385	OUT101	Deasserted
13	11/07/2023	17:35:09.385	OUT105	Deasserted
12	11/07/2023	17:35:09.385	OUT106	Deasserted
11	11/07/2023	17:35:09.387	OUT201	Asserted
10	11/07/2023	17:35:09.390	SV5	Deasserted
9	11/07/2023	17:35:09.397	OUT201	Deasserted
8	11/07/2023	17:35:09.400	SV5	Asserted
7	11/07/2023	17:35:09.407	OUT201	Asserted
6	11/07/2023	18:04:57.665	52A	Asserted
5	11/07/2023	18:04:57.665	IN101	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

4	11/07/2023	18:04:57.670	SV5	Deasserted
3	11/07/2023	18:04:57.675	SV6	Deasserted
2	11/07/2023	18:04:57.678	OUT201	Deasserted
1	11/07/2023	18:05:07.674	SOTFE	Deasserted

De los registros SER, se aprecia en el registro N°32 la activación del detector de falla de sobrecorriente residual 51G, luego en el registro N°31 se activa el detector de falla de distancia de fase a tierra en zona 4 (Z4G) y luego se activa el detector de falla de distancia de fase a tierra en zona 2 (Z2G) en el registro N°30. Posteriormente, en el registro N°29 se produce la operación de la protección residual 51GT, provocando un TRIP en el registro N°28. Se advierte el cambio de estado de la variable 52A en el registro N°24, con un tiempo de apertura de 25 milisegundos.

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No hay

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No Aplica

10. CONCLUSIONES

De acuerdo con los antecedentes presentados, así como de los registros oscilográficos y de los eventos de las protecciones, se concluye el correcto actuar de las protecciones revisadas ante la falla de la LT 154kV Maule-Parral. En primera instancia con la operación de la protección de distancia residual en zona 1 en el relé SEL 311c del paño AT1 de la S.E Linares y así también en el relé SEL 311c y relé SEL 311L del paño A2 de la S.E Maule con operación de la protección de sobrecorriente residual, provocando el despeje rápido y selectivo de la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

11.- ANALISIS CONJUNTO.

A las 14:35 hrs. del día 7/11/2023 se produce la apertura del interruptor 52A2 en SE Maule y al mismo tiempo se produce la apertura de LT 154kV Maule - Parral de propiedad de Transelec S.A., provocando la pérdida de alimentación del Transformador T1 de la SE Linares en 154kV, sin pérdida de consumos finales ya que se encontraba anillado por 66kv.

A las 15:05 hrs se cierra el interruptor 52A2 de SE Maule energizando la LT y a las 15:07 hrs se cierra el interruptor 52AT1 de SE Linares. La falla se originó en la línea de 154kV Maule – Parral de propiedad de Transelec.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004451	FECHA DE FALLA: 7 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Maule A2 y Linares AT1	

12.- ANEXOS

ANEXO 1.- Registros SCADA

ANEXO 2.- PO Protecciones A2 Maule AT1 Linares

PRINT OUT MAULE SEL 311C A2

PRINT OUT MAULE SEL 311L A2

PRINT OUT LINARES AT1 SEL 311C

ANEXO 3.- Registro de protecciones

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-60

Versión

1

**Pérdida de suministro en S/E Yervas Buenas,
producto de la Operación Automática de LT 154 kV Maule – Parral
(propiedad de Transelec)**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	6
3.	EVENTOS SCADA	6
4.	PROTECCIONES	7
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2.	Ajustes	7
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	7
4.4.	Registro Eventos (UTC ± 00:00).....	7
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	7
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	7
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	7

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Yervas Buenas.
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	154/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2023004457
Fecha inicio:	07 de noviembre del 2023
Hora inicio:	14:35:12 hrs.
Fecha término:	07 de noviembre del 2023
Hora término:	15:07:34 hrs.
Duración:	32 minutos y 22 segundos
Equipos afectados:	Transformador 154/13,2 kV N° 1 de S/E Yervas Buenas.
Consumo interrumpido:	4.86 MW de S/E Yervas Buenas
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Paso Hondo
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	(OPE6) Falla en instalación de terceros
Elemento	(OPE6) Falla en instalación de terceros

Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	12
Cantidad de fallas.	16-12-2022 (EAF 469/2022) 09-12-2022 (EAF 447/2022) 15-11-2022 (EAF 421/2022) 08-11-2022 (EAF 411/2022) 21-10-2022 (EAF 390/2022) 19-10-2022 (EAF 386/2022) 28-09-2022 (EAF 363/2022) 23-09-2022 (EAF 359/2022) 10-08-2022 (EAF 323/2022) 01-08-2022 (EAF 318/2022) 29-06-2022 (EAF 242/2022) 29-05-2022 (EAF 206/2022)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Peñuelas: Rural. Alimentador Llano Blanco: Rural.

2.3. Descripción de la operación.

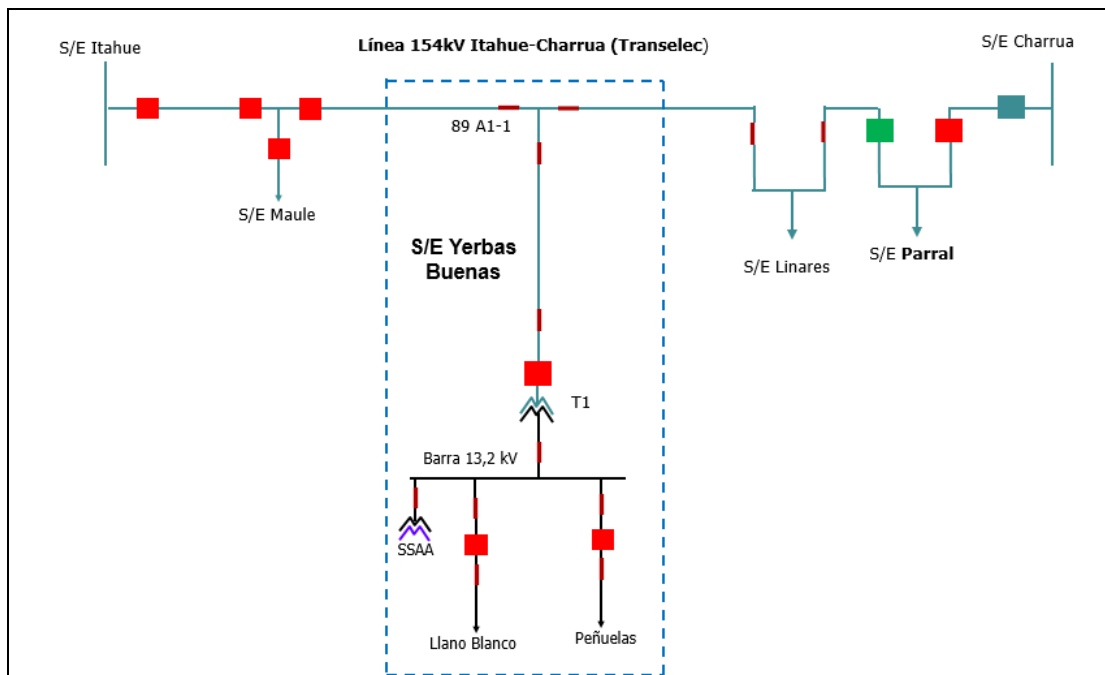
Operación automática de la línea de transmisión (LT) 154 kV Maule – Parral de propiedad de Transelec S.A., afectando los consumos de la subestación (S/E) Yerbas Buenas.

2.4. Cronología de eventos.

- 14:35:12 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida suministro de S/E Yerbas Buenas afectando a los consumos alimentadores 13,2 kV Llano Blanco y Peñuelas.
- 14:36 hrs. Se da aviso al CEN de lo ocurrido, quien informa que se encuentra operada LT 154 kV Maule – Parral propiedad de Transelec S.A.
- 15:00:36 hrs. En S/E Yerbas Buenas, abierto interruptor 154 kV del Transformador N° 1, como preparativo para recuperación de servicio en coordinación con CEN y Transelec.
- 15:05 Transelec informa energizada LT 154 kV Maule – Parral, solicita recuperar consumos de S/E Yerbas Buenas.

- 15:06:34 hrs. En S/E Yervas Buenas, abierto interruptor 13,2 kV del alimentador Llano Blanco como preparativo para recuperar consumos.
- 15:06:48 hrs. En S/E Yervas Buenas, abierto interruptor 13,2 kV del alimentador Peñuelas como preparativo para recuperar consumos.
- 15:06:58 hrs. En S/E Yervas Buenas, cerrado interruptor 154 kV del Transformador N° 1, energizando el Transformador 154/13,2 kV N° 1 y barra 13,2 kV en vacío.
- 15:07:25 hrs. En S/E Yervas Buenas, cerrado interruptor 13,2 kV del alimentador Llano Blanco recuperando sus consumos.
- 15:07:34 hrs. En S/E Yervas Buenas, cerrado interruptor 13,2 kV del alimentador Peñuelas recuperando sus consumos. **Fin del Evento.**

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios		
Subestación	Transformador			Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Yerbas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1			07-11-2023 14:35:12	07-11-2023 15:07:34	0:32:22
Subestaciones	Transf.	Alimentador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Yerbas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1	Peñuelas	1,81	07-11-2023 14:35:12	07-11-2023 15:07:34	0:32:22
		Llano Blanco	3,05	07-11-2023 14:35:12	07-11-2023 15:07:34	0:32:22
Total			4,86			

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

4.4. Registro Eventos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

ANEXO N°7

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: viernes, 24 de noviembre de 2023 8:50
Para: Jorge Carlos Jara Gomez
CC: Alvaro Reinaldo Jimenez Loyola
Asunto: Solicita Informes de Falla de 48 horas y de 5 días - Falla en línea 154 Maule - Parral (07-11-2023 14:35 horas)

Señor
Jorge Jara Gomez
Encargado Titular
Luzlinares S.A.
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, correspondiente a la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule - Parral, ocurrida a las 14:35 horas del día 07 de noviembre de 2023, en la cual resultaron afectados consumos de su representada abastecidos desde el transformador 154/13.2 kV de S/E Yervas Buenas, y con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 09:00 horas del día 27 de noviembre de 2023**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

En particular:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador de su representada que tuvo pérdida de suministro a raíz del evento, junto con las maniobras realizadas tanto para la recuperación de los consumos como para la normalización de las instalaciones.
- En relación con el punto anterior, se solicita aclarar si los consumos declarados para los alimentadores involucrados de su representada durante el evento en cuestión consideran la inyección de PMGD conectados en la red de distribución, identificando, para cada caso, el nombre del alimentador y del PMGD respectivo
- Registros y análisis de los sistemas de protección operados en instalaciones de su representada.
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en estas fallas.
- Eventuales medidas correctivas adoptadas.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dichos informes **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio de Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,

Jorge Luis Gallegos Mellado



Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300

www.coordinador.cl