

## Estudio para análisis de falla EAF 306/2023

### “Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín”

Fecha de Emisión: 10-08-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	20/07/2023
Hora	13:09
Consumos desconectados (MW)	5.20
Demanda previa del sistema (MW)	10041.17
Porcentaje de desconexión	0.050 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín por operación de protecciones, ante una falla en la línea por corte del conductor de la fase lateral entre las estructuras N°116 y N°117.

La causa de la falla es atribuida, presumiblemente, al impacto de un rayo sobre un árbol, ubicado fuera de la faja de seguridad, que provocó su caída sobre la línea.

#### d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

#### d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 236-2021, EAF 257-2021, EAF 265-2021, EAF 295-2021, EAF 308-2021, EAF 309-021, EAF 379-2021, EAF 196-2022, EAF 240-2022, EAF 273-2022, EAF 432-2022, EAF 035-2023, EAF 247-2023 y EAF 282-2023).

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 209_2021	Falla en la línea 66 kV Andalicán - Horcones	13-08-2021	No se indican.
EAF 218_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	16-08-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se ingresa SD N°2021072572 por intervención en interruptor 52B6.
EAF 219_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	16-08-2021	CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Codiner S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 228_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-08-2021	No se indican.
EAF 229_2021	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	21-08-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará la revisión de la sincronización horaria de la protección.
EAF 232_2021	Falla en línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	21-08-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, del análisis realizado, se detecta que el horario de la protección SEL-311C del paño A1 de S/E Los Ángeles tiene una diferencia. Se revisará el cable IRIG-B para su reemplazo por medio de la solicitud N°2021075437.
EAF 233_2021	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	21-08-2021	No se indican.
EAF 236_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-08-2021	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS/Frontel y conecta Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín (consumos circuito 52C2 Tolhuaca).
EAF 257_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	07-09-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS para recuperar consumos del alimentador 52C3. Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 11:34 horas (consumos circuito 52C2). A las 11:57 horas ya se encontraban recuperados el 100% de los clientes de S/E Curacautín.
EAF 263_2021	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	11-09-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"><li>• "Se realizarán las gestiones para talar los árboles fuera de faja en el sector, con fecha de finalización en diciembre de 2021".</li><li>• "Se realizará proyecto de inversión para reemplazo de protecciones electromecánicas por digitales para el paño B2, incluyendo reemplazo de TTCC y reemplazo de protecciones electromecánicas del paño BR de S/E Alonso Ribera, con fecha de finalización en mayo de 2022".</li></ul>
EAF 265_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	11-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 267_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	11-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 283_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 295_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	03-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 302_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	11-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 308_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 309_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 314_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1	19-10-2021	CGE Transmisión S.A. indica que se realizará tala preventiva de árboles aledaños al punto de falla.
EAF 331_2021	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	02-11-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 379_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	23-12-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: "Se realizará revisión y/o cambio del cable IRIG-B entre reloj satelital y protección sistema 1 (SEL-311C), para normalizar el desfase de horario detectado".
EAF 380_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	24-12-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 017_2022	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	20-01-2022	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 025_2022	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	25-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un análisis para verificar la factibilidad de modificar los supervisores asociados a los elementos de distancia de los relés del paño B4 de S/E Andalicán y el paño B3 de S/E Horcones, con el objetivo de evitar la operación durante transitorios del sistema".
EAF 037_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	03-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "En relé SEL-311L se detectó un desfase en la fecha y la hora, el cual fue corregido el mismo día". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 044_2022	Falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche	11-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor".
EAF 047_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	12-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°103 en la comisaría de Coronel. Corrección de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 050_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°110 en la comisaría de Coronel. Corrección de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 053_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	15-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 059_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	16-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza retiro de tirante cortado de la estructura 37, el cual había quedado atrapado en la fase lateral izquierda, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 060_2022	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°2	17-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"> <li>"Se realizó la tala de los árboles en la LT El Manco - Andalicán N°2, entre las estructuras E25 y E26 (predio de Forestal Arauco), el día 18 de Febrero del 2022. Se adjunta informe en Anexo".</li> <li>"Se programará la reparación de las dos hebras cortadas entre las estructuras E25 y E26 de la línea 66 kV El Manco - Andalicán N°2".</li> <li>"Se realizará la insensibilización de la zona 1 de las protecciones del paño B3 de S/E Horcones mediante los supervisores de corriente asociados a los elementos de protección de distancia, modificando el supervisor 50PP1 de 0,5A a 5,0A. Cabe señalar que dicha insensibilización será temporal a la espera de un estudio que permita determinar el ajuste más adecuado".</li> </ul>
EAF 070_2022	Falla en la línea 66 kV Penco - Tomé	23-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No se consideran".
EAF 077_2022	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán - Horcones	02-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <ul style="list-style-type: none"> <li>"Reparación de la cruceta doblada en la estructura 42. Se comunica nuevamente a la empresa Forestal ARAUCO que debe controlar el ingreso de personal de terceros a sus predios, debido al robo de madera y talas no autorizadas que dañan nuestras instalaciones".</li> <li>Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1 y N°2, entre las estructuras E42 y E43 (predio de Forestal Arauco), entre los meses de Marzo y Mayo del 2022".</li> </ul>
EAF 078_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Collipulli	02-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: <ul style="list-style-type: none"> <li>"Se realizó retiro de árbol sobre la línea y el reemplazo del tramo de conductor dañado, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1".</li> <li>"Se corrige horario del relé del paño B2 de S/E Angol".</li> </ul>
EAF 096_2022	Falla en línea 2x66 kV Coronel - Andalicán N°1	17-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No aplica".
EAF 149_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	24-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 153_2022	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	24-04-2022	La empresa CGE S.A. señala que "No hay".
EAF 160_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	26-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 196_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	22-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"> <li>"Se realizan gestiones para la adquisición de un nuevo reloj satelital de mayores prestaciones, el cual será instalado en caseta de SE Los Peumos, actualmente está en proceso de importación por lo cual no se ingresa aun SD que ampare este trabajo ya que los tiempos de adquisición dependen de la respuesta del fabricante y su posterior llegada a Chile. Sin embargo, se tiene desplegado nuevas canalizaciones y cable para los futuros buses de señales IRG B".</li> <li>"Se realiza cotización/licitación para compra de equipo de sincronización satelital".</li> </ul>
EAF 204_2022	Falla en líneas 66 kV Coronel - Andalicán - El Manco	29-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <ul style="list-style-type: none"> <li>"Se reitera a Forestal ARAUCO, mejoras en el control de ingreso de tercero a sus predios, debido a talas no autorizadas que afectan instalaciones de CGE".</li> <li>"Se programa tala de árboles en la LT Coronel-Andalicán N°1 y 2, entre las estructuras E36 y E37 (predio de Forestal Arauco), entre los meses de Julio y Septiembre de 2022".</li> </ul>
EAF 210_2022	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	03-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 211_2022	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	04-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 233_2022	Falla en línea 66 kV Hualañé - Licantén	23-06-2022	CGE Transmisión S.A. indica que procedió a reparar de los conductores de las dos fases cortadas (superior y media), realizó el templado de conductores cortados y el reemplazo de los puentes eléctricos en la estructura N°130.
EAF 235_2022	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	23-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó el despeje de un total de 60 árboles, los cuales fueron talados y que se encontraban a más de 35 metros desde la franja de la línea.
EAF 236_2022	Falla en línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé	23-06-2022	Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo ni largo.



FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 240_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAF 257_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Punta de Cortés - Tuniche	09-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 259_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Portezuelo - Marchigüe	09-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAF 272_2022	Desconexión línea 66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén N°1	12-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Se realizaron labores de retiro de árbol y reparación del conductor"</i> .
EAF 273_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 274_2022	Desconexión de línea 66 kV Ejército - Coronel N°2	13-07-2022	CGE Transmisión S.A. señala que: <ul style="list-style-type: none"> <li><i>"Se realizó el despeje y mantenimiento correctivo de la línea 66 kV Ejército - Coronel N°2"</i>.</li> <li><i>"Se hará la tala de los árboles aledaños entre las estructuras N°98 y N°99 de la línea 66 kV Ejército - Coronel N°2 en los meses de septiembre a noviembre de 2022"</i>.</li> </ul>
EAF 297_2022	Falla en la línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	17-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se realizan labores de retiro del árbol de la instalación y normalización de estructuras E41 y E42"</i> .
EAF 328_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	13-08-2022	CGE Transmisión S.A. indica que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 387_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	20-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No aplica"</i> .
EAF 430_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	23-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se sincronizará el horario del reconector"</i> .
EAF 431_2022	Desconexión de línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	24-11-2022	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"tala de los árboles entre las estructuras 471 y 472 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos"</i> .
EAF 432_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAF 435_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	28-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 436_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	29-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 496_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	26-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 010_2023	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	06-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la reparación de la línea.
EAF 035_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	30-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No aplica"</i> .
EAF 153_2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	03-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAF 186_2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAF 247_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"No aplica"</i> .
EAF 248_2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"No aplica"</i> .
EAF 282_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAF 286_2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	28-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se realizó tala de árboles entre las estructuras N°66 y N°67 de la línea LT 66 kV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco"</i> .

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 236-2021, EAF 237-2021, EAF 257-2021, EAF 265-2021, EAF 284-2021, EAF 295-2021, EAF 307-2021, EAF 308-2021, EAF 309-2021, EAF 333-2021, EAF 379-2021, EAF 019-2022, EAF 046-2022, EAF 113-2022, EAF 196-2022, EAF 240-2022, EAF 273-2022, EAF 432-2022, EAF 035-2023, EAF 204-2023, EAF 247-2023 y EAF 282-2023).

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, la cual posee dos tramos, de 0.22 km y 45.34 km de largo aproximadamente, con un conductor por fase del tipo CAIRO 465.4 KCM y del tipo Cu 2/0 AWG, respectivamente, con una capacidad nominal de 27.7 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en los años 2015 y 1955, respectivamente, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, durante los últimos 24 meses.

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

La empresa Frontel S.A. indica que los alimentadores Tolhuaca y Lonquimay de S/E Curacautín tienen una densidad D1 (muy baja) y D2 (baja).

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

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

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

- Informe de interrupción de suministro.
- Declaración jurada.
- Informe de atención a la falla con registros fotográficos.
- Reporte de condiciones meteorológicas.

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

9211: Victoria.

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

<b>Coordinado</b>	<b>Informe de 48 horas (22-07-2023)</b>	<b>Informe de 5 días (27-07-2023)</b>
CGE Transmisión S.A.	22-07-2023	03-08-2023
Frontel S.A.	22-07-2023	25-07-2023 (*)

(\*): La empresa Frontel S.A. solamente remite la planilla "Información cálculo de Energía no Suministrada, Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones". No remite el Informe de Falla de 5 días.

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	ST Zonal	Los Peumos - Estructura T1D	13:09	16:16
Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	ST Zonal	Estructura T1D - Curacautín	13:09	16:16

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Curacautín	Tolhuaca / C2	Curacautín y Lonquimay	0.11	0.000	1	13:09	16:42	13:22
S/E Curacautín	Tolhuaca / C2	Curacautín y Lonquimay	1.81 (*)	0.020	13222	13:09	16:42	13:32
S/E Curacautín	Lonquimay / C3	Curacautín	2.22 (*)	0.020	8704	13:09	16:31	13:44
S/E Curacautín	Tolhuaca / C2	Curacautín y Lonquimay	0.68 (*)	0.010	5011	13:09	16:42	14:16
S/E Curacautín	Lonquimay / C3	Curacautín	0.38	0.000	1	13:09	16:31	14:40
<b>Total:</b>			<b>5.20 MW</b>	<b>0.050 %</b>	<b>26939</b>			

- Los montos señalados corresponden a una estimación realizada a partir de la información proporcionada por la empresa CGE Transmisión S.A.
- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel S.A.
- (\*): Montos prorrateados en función de la cantidad total de clientes afectados informados por la empresa Frontel S.A. y los montos de consumos por alimentador informados por la empresa CGE Transmisión S.A.
- Se considera el aporte del PMGD HP El Agrio en el alimentador Lonquimay / C3.

## 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 Curacautín	Tolhuaca / C2	FRONTEL	Regulado	0.11 (*)	3.55	0.22	0.0
S/E Curacautín	Tolhuaca / C2	FRONTEL	Regulado	1.81	3.55	0.38	0.7
S/E Curacautín	Lonquimay / C3	FRONTEL	Regulado	0.38 (*)	3.37	1.52	0.6
S/E Curacautín	Lonquimay / C3	FRONTEL	Regulado	2.22	3.37	0.58	1.3
S/E Curacautín	Tolhuaca / C2	FRONTEL	Regulado	0.68	3.55	1.12	0.8

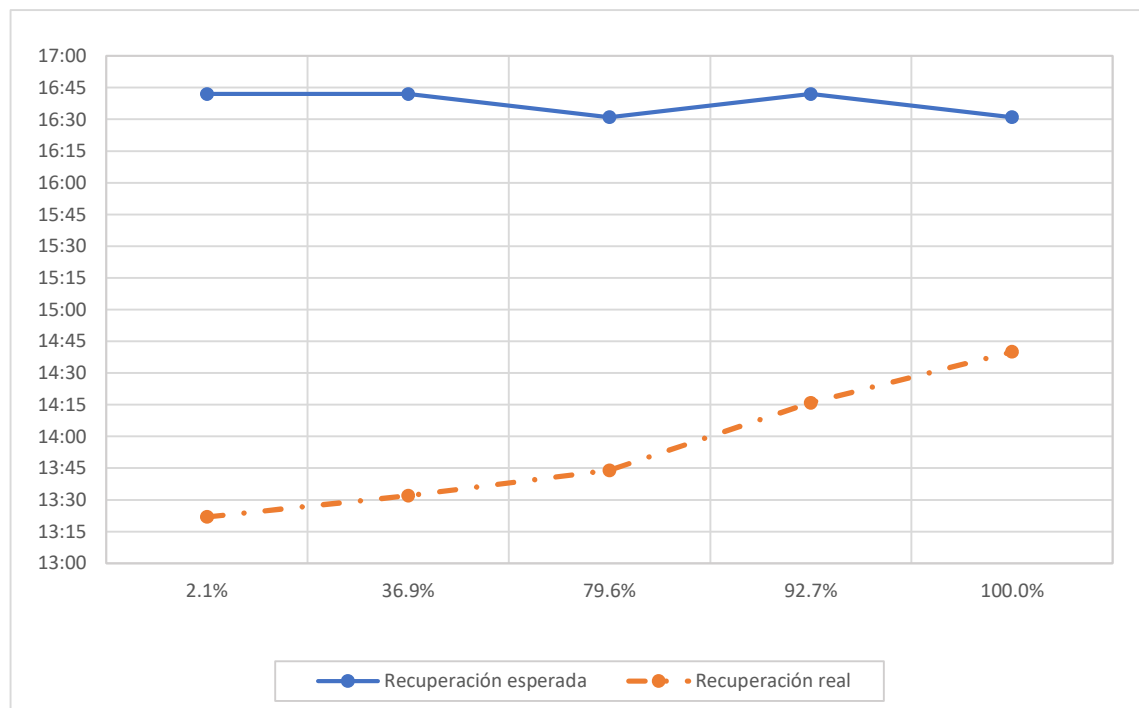
**Clientes Regulados : 3.4 MWh**

**Clientes Libres : MWh**

**Total : 3.4 MWh**

- Los montos señalados corresponden a una estimación realizada a partir de la información proporcionada por la empresa CGE Transmisión S.A.
- (\*) Considera clientes libres en distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos afectados de S/E Curacautín, debido a la recuperación de consumos mediante generación local, previo a la disponibilidad de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.16	1.12	3.71
Último 20 %	1.04	1.52	0.68
100 % Total	5.20	1.52	3.42

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10041.17 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U2), Colbún (U2), El Toro (U1, U2 y U4), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG y TV), Ralco (U1) y Rapel (U2 y U4).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de julio de 2023.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de julio 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 20 de julio de 2023.

## Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de julio 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.

De acuerdo con registros de la plataforma PRMTE del Coordinador, el aporte de los PMGDs de la zona, al momento de la falla, es el descrito en la siguiente tabla.

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E Curacautín	Lonquimay / C3	HP El Agrio	1.5

## Otros antecedentes relevantes

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

*"A las 13:09 horas del jueves 20 de julio de 2023 se registró la apertura de interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín), por operación de protecciones. Relés asociados señalaron fase C a tierra con una distancia de 26,78 km desde S/E Los Peumos. Este evento afectó a consumos de la empresa distribuidora Frontel.*

*Despacho COT de CGE Transmisión procedió a conectar, en coordinación con Frontel, generación de respaldo disponible en S/E Curacautín recuperando consumos de alimentador 52C2 Tolhuaca a partir de las 13:20 horas.*

*Se destinan 2 brigadas para recorrer la línea de acuerdo con lo indicado por las protecciones, las cuales al llegar al sector detectaron un árbol sobre los conductores cuya base se encontraba a 21 metros del eje de la línea. Lo anterior provocó el corte de la fase lateral de la línea en el vano 116 – 117.*

*Se procede a realizar maniobras de apertura visible en las SSEE Los Peumos y Curacautín, aterrizar el punto y retirar el árbol para posteriormente realizar faenas de unión del conductor cortado".*

## Acciones preventivas y/o correctivas

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

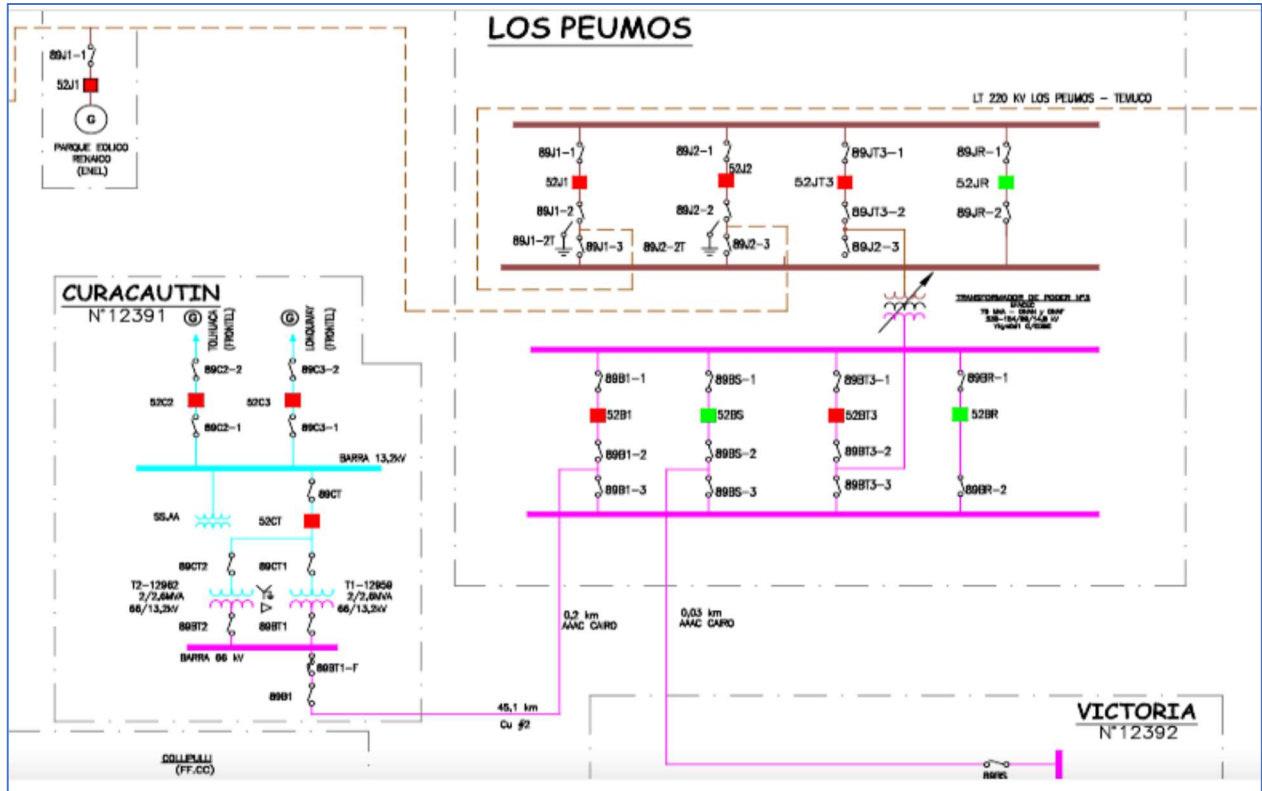
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".

## 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
13:09	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual.
13:09+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, por operación de su función de cierre contra falla SOTF, ante el reencendido de la falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.

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

### 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	13:12	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Curacautín, asociado al alimentador Tolhuaca.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	13:13	Apertura del interruptor 52C3 de S/E Curacautín, asociado al alimentador Lonquimay.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	13:13	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Curacautín, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	13:14	Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/07/2023	Frontel S.A.	13:22	Se informa la recuperación de 1 cliente en el alimentador Tolhuaca de S/E Curacautín (paño C2), mediante generación local.
20/07/2023	Frontel S.A.	13:32	Se informa la recuperación de 13222 clientes en el alimentador Tolhuaca de S/E Curacautín (paño C2), mediante generación local.
20/07/2023	Frontel S.A.	13:44	Se informa la recuperación de 8704 clientes en el alimentador Lonquimay de S/E Curacautín (paño C3), mediante generación local.
20/07/2023	Frontel S.A.	14:16	Se informa la recuperación de 5011 clientes en el alimentador Tolhuaca de S/E Curacautín (paño C2), mediante generación local.
20/07/2023	Frontel S.A.	14:40	Se informa la recuperación de 1 cliente en el alimentador Lonquimay de S/E Curacautín (paño C3), mediante generación local.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	14:50	Se informa la detección de conductor cortado en la fase lateral entre las estructuras N°116 y N°117 de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	16:11	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	16:14	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, realizando la energización de prueba de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	16:15	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	16:15	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Curacautín, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	16:16	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, energizando en vacío la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín y la barra 66 kV de S/E Curacautín.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	16:31	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Curacautín, normalizando la topología del alimentador Lonquimay.
20/07/2023	CGE Transmisión S.A.	16:42	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E Curacautín, normalizando la topología del alimentador Tolhuaca.

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

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por operación de protecciones, ante una falla en la línea por corte del conductor de la fase lateral entre las estructuras N°116 y N°117, cuya causa es atribuida al impacto de un rayo sobre un árbol, ubicado fuera de la franja de seguridad, que provocó su caída sobre la línea.

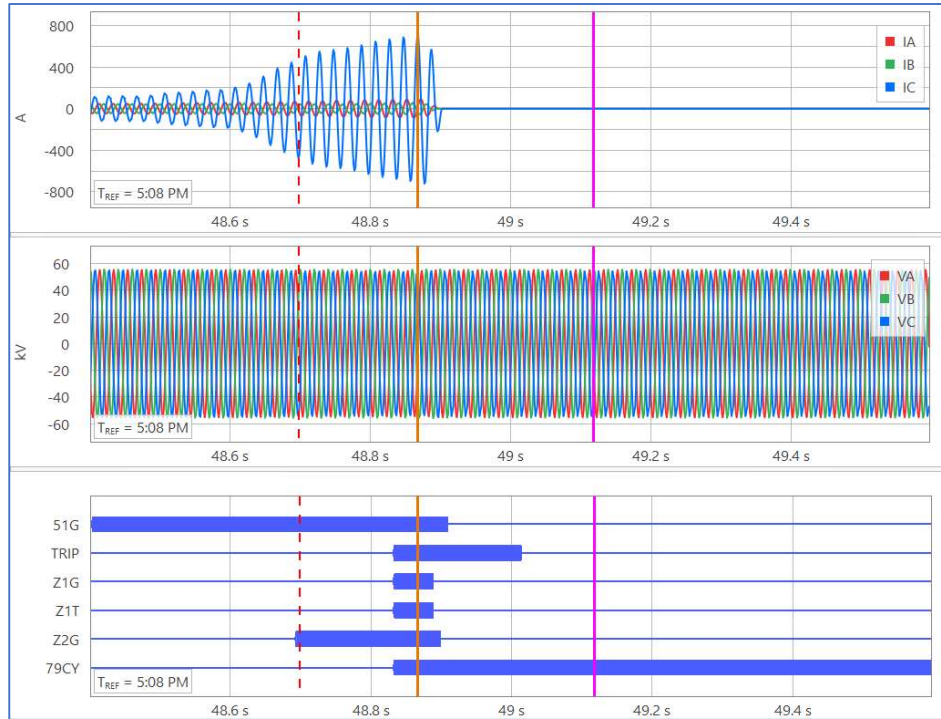
La falla en la línea originó la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual y su posterior reconexión automática no exitosa ante el reencendido de la falla.

La desconexión de la línea provocó la pérdida de aproximadamente 5.2 MW de consumos asociados a S/E Curacautín.

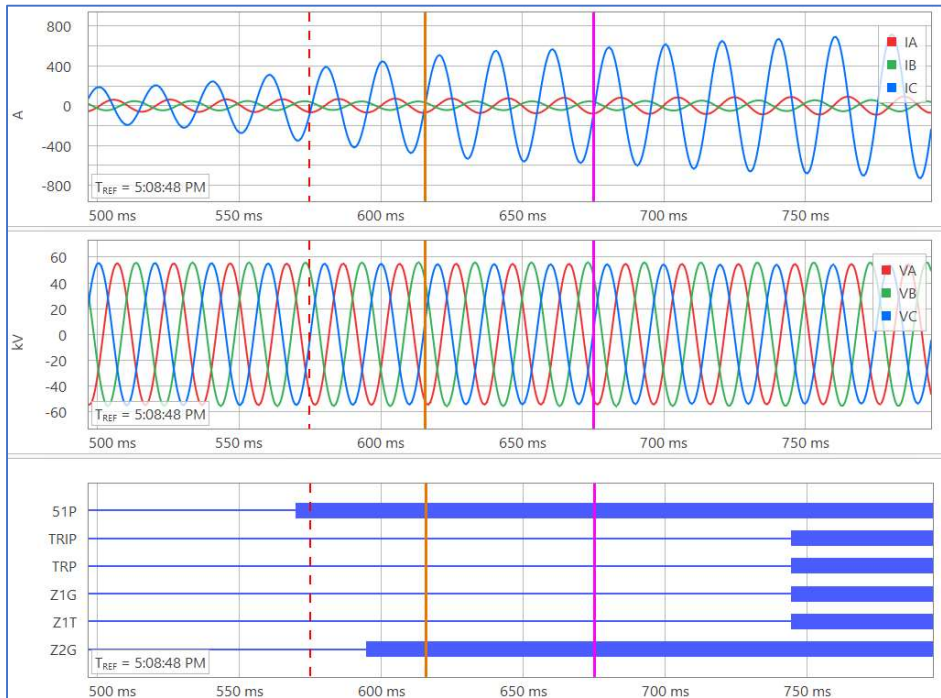
El interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, tiene dos sistemas de protección implementados en relés SEL-311C y SEL-311L, ambos con protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), con protecciones direccionales de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N), y con un ciclo de reconexión automática habilitado en el relé SEL-311C (79) ajustado en 10 s.



- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño B1 de S/E Los Peumos.



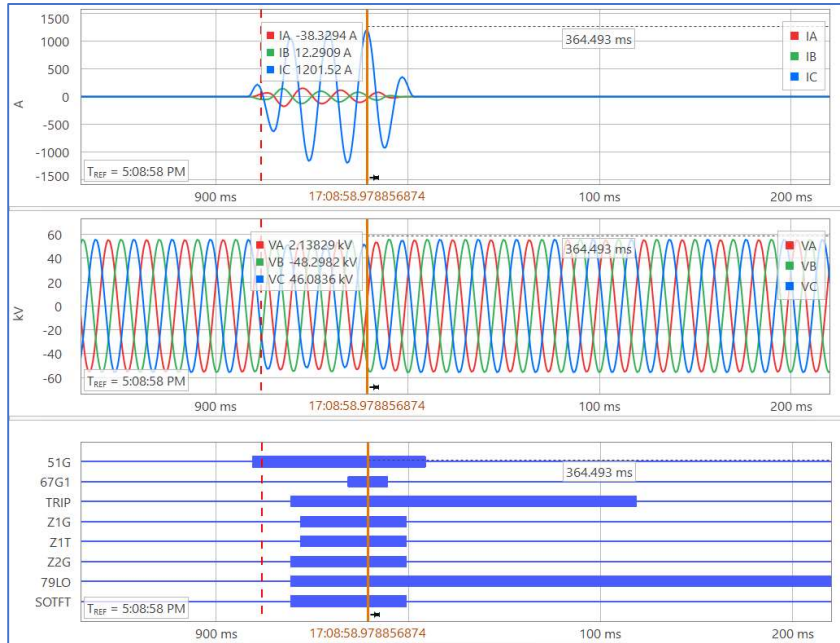
- Registro oscilográfico del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Los Peumos.



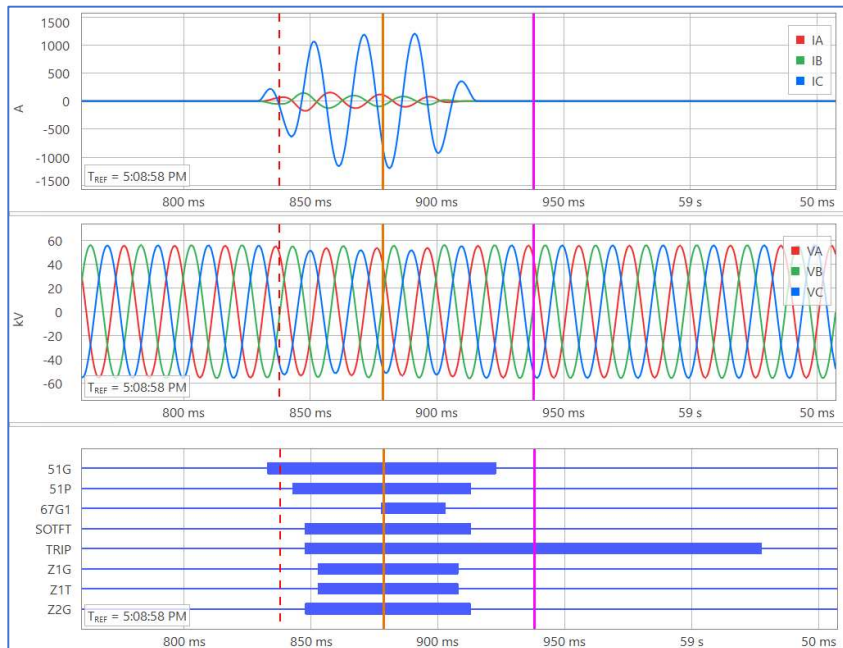
De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza un aumento paulatino de la corriente por la fase C, llegando a una amplitud máxima de aproximadamente 700 A.

En los canales digitales de ambos relés, se aprecia la activación de la zona 2 de la protección 21N y la posterior activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21N (señales Z2G, Z1G, Z1T y TRIP de ambos relés). Adicionalmente, se aprecia la activación del ciclo de reconexión automática en el relé SEL-311C (señal 79CY).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño B1 de S/E Los Peumos, reconexión automática.



- Registro oscilográfico del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Los Peumos, reconexión automática.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se observa que luego de producirse el cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, por acción del ciclo de reconexión automática del relé SEL-311C, se reenciende la falla con una magnitud máxima de aproximadamente 1200 A por la fase C y una leve disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia que, debido al reencendido de la falla por el cierre automático del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (señal *CLOSE* del relé SEL-311C), se produjo la activación y orden de trip instantánea de la función SOTF (señales *SOTFT* y *TRIP*). Finalmente, en el registro del relé SEL-311C se observa la activación de la señal correspondiente al bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal *79LO*).



- Registro de eventos relé SEL-311C del paño B1 de S/E Los Peumos.

52B1 21/21N SISTEMA 1				Date: 07/20/23	Time: 20:28:04.867									
LT 66KV CURACAUTIN														
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219						CID=B150								
#	Date	Time	Element	State	#	Date	Time	Element	State	#	Date	Time	Element	State
99	07/01/23	22:01:31.738	RB3	Deasserted	74	07/20/23	17:08:58.919	52A	Asserted					
98	07/20/23	17:08:48.694	Z2G	Asserted	73	07/20/23	17:08:58.919	CLOSE	Deasserted					
97	07/20/23	17:08:48.834	Z1T	Asserted	72	07/20/23	17:08:58.919	IN101	Asserted					
96	07/20/23	17:08:48.834	Z1GT	Asserted	71	07/20/23	17:08:58.919	OUT102	Deasserted					
95	07/20/23	17:08:48.834	Z1G	Asserted	70	07/20/23	17:08:58.924	OUT103	Deasserted					
94	07/20/23	17:08:48.834	SV1	Asserted	69	07/20/23	17:08:58.929	3PO	Deasserted					
93	07/20/23	17:08:48.834	TRIP	Asserted	68	07/20/23	17:08:58.939	Z2G	Asserted					
92	07/20/23	17:08:48.834	OUT101	Asserted	67	07/20/23	17:08:58.939	SV1	Asserted					
91	07/20/23	17:08:48.834	OUT106	Asserted	66	07/20/23	17:08:58.939	SOTFT	Asserted					
90	07/20/23	17:08:48.834	79CY	Asserted	65	07/20/23	17:08:58.939	TRIP	Asserted					
89	07/20/23	17:08:48.834	79RS	Deasserted	64	07/20/23	17:08:58.939	OUT101	Asserted					
88	07/20/23	17:08:48.874	SV1	Deasserted	63	07/20/23	17:08:58.939	OUT106	Asserted					
87	07/20/23	17:08:48.874	IN101	Deasserted	62	07/20/23	17:08:58.939	79LO	Asserted					
86	07/20/23	17:08:48.884	52A	Deasserted	61	07/20/23	17:08:58.939	79CY	Deasserted					
85	07/20/23	17:08:48.889	Z1T	Deasserted	60	07/20/23	17:08:58.944	Z1T	Asserted					
84	07/20/23	17:08:48.889	Z1GT	Deasserted	59	07/20/23	17:08:58.944	Z1GT	Asserted					
83	07/20/23	17:08:48.889	Z1G	Deasserted	58	07/20/23	17:08:58.944	Z1G	Asserted					
82	07/20/23	17:08:48.899	Z2G	Deasserted	57	07/20/23	17:08:58.969	67G1	Asserted					
81	07/20/23	17:08:48.909	3PO	Asserted	56	07/20/23	17:08:58.974	SV1	Deasserted					
80	07/20/23	17:08:49.004	OUT103	Asserted	55	07/20/23	17:08:58.974	IN101	Deasserted					
79	07/20/23	17:08:49.013	TRIP	Deasserted	54	07/20/23	17:08:58.984	52A	Deasserted					
78	07/20/23	17:08:49.013	OUT101	Deasserted	53	07/20/23	17:08:58.989	67G1	Deasserted					
77	07/20/23	17:08:49.013	OUT106	Deasserted	52	07/20/23	17:08:58.999	Z1T	Deasserted					
76	07/20/23	17:08:58.849	CLOSE	Asserted	51	07/20/23	17:08:58.999	Z2G	Deasserted					
75	07/20/23	17:08:58.849	OUT102	Asserted	50	07/20/23	17:08:58.999	Z1GT	Deasserted					
					49	07/20/23	17:08:58.999	Z1G	Deasserted					

- Registro de eventos relé SEL-311L del paño B1 de S/E Los Peumos.

60	07/20/2023	17:08:45.510	51G	Deasserted	31	07/20/2023	17:08:58.833	52A	Asserted
59	07/20/2023	17:08:46.946	51G	Asserted	30	07/20/2023	17:08:58.833	IN101	Asserted
58	07/20/2023	17:08:48.570	51P	Asserted	29	07/20/2023	17:08:58.838	OUT103	Deasserted
57	07/20/2023	17:08:48.595	Z2G	Asserted	28	07/20/2023	17:08:58.843	3PO	Deasserted
56	07/20/2023	17:08:48.745	Z1T	Asserted	27	07/20/2023	17:08:58.843	51P	Asserted
55	07/20/2023	17:08:48.745	Z1GT	Asserted	26	07/20/2023	17:08:58.845	OUT203	Deasserted
54	07/20/2023	17:08:48.745	Z1G	Asserted	25	07/20/2023	17:08:58.848	Z2G	Asserted
53	07/20/2023	17:08:48.745	SV1	Asserted	24	07/20/2023	17:08:58.848	SV1	Asserted
52	07/20/2023	17:08:48.745	TRIP	Asserted	23	07/20/2023	17:08:58.848	SOTFT	Asserted
51	07/20/2023	17:08:48.745	OUT101	Asserted	22	07/20/2023	17:08:58.848	TRIP	Asserted
50	07/20/2023	17:08:48.745	OUT106	Asserted	21	07/20/2023	17:08:58.848	OUT101	Asserted
49	07/20/2023	17:08:48.745	79LO	Asserted	20	07/20/2023	17:08:58.848	OUT106	Asserted
48	07/20/2023	17:08:48.750	LT1	Asserted	19	07/20/2023	17:08:58.853	Z1T	Asserted
47	07/20/2023	17:08:48.790	SV1	Deasserted	18	07/20/2023	17:08:58.853	Z1GT	Asserted
46	07/20/2023	17:08:48.790	IN101	Deasserted	17	07/20/2023	17:08:58.853	Z1G	Asserted
45	07/20/2023	17:08:48.800	Z1T	Deasserted	16	07/20/2023	17:08:58.888	SV1	Deasserted
44	07/20/2023	17:08:48.800	Z1GT	Deasserted	15	07/20/2023	17:08:58.888	IN101	Deasserted
43	07/20/2023	17:08:48.800	Z1G	Deasserted	14	07/20/2023	17:08:58.898	52A	Deasserted
42	07/20/2023	17:08:48.800	52A	Deasserted	13	07/20/2023	17:08:58.908	Z1T	Deasserted
41	07/20/2023	17:08:48.810	Z2G	Deasserted	12	07/20/2023	17:08:58.908	Z1GT	Deasserted
40	07/20/2023	17:08:48.810	51P	Deasserted	11	07/20/2023	17:08:58.908	Z1G	Deasserted
39	07/20/2023	17:08:48.820	51G	Deasserted	10	07/20/2023	17:08:58.913	Z2G	Deasserted
38	07/20/2023	17:08:48.820	3PO	Asserted	9	07/20/2023	17:08:58.913	SOTFT	Deasserted
37	07/20/2023	17:08:48.914	OUT103	Asserted	8	07/20/2023	17:08:58.913	OUT103	Asserted
36	07/20/2023	17:08:48.922	OUT203	Asserted	7	07/20/2023	17:08:58.913	51P	Deasserted
35	07/20/2023	17:08:48.924	TRIP	Deasserted	6	07/20/2023	17:08:58.920	OUT203	Asserted
34	07/20/2023	17:08:48.924	OUT101	Deasserted	5	07/20/2023	17:08:58.923	51G	Deasserted
33	07/20/2023	17:08:48.924	OUT106	Deasserted	4	07/20/2023	17:08:58.923	3PO	Asserted
32	07/20/2023	17:08:58.833	51G	Asserted					

De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección 21N (registros N°97 al N°93 del relé SEL-311C y registros N°56 al N°52). La apertura efectiva del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos se produjo en un tiempo de 55 ms (registro N°42 del relé SEL-311L). Adicionalmente, se aprecia la activación del ciclo de reconexión automática (registro N°90 del relé SEL-311C).

Posteriormente, luego de 10.02 segundos desde su activación, se aprecia la orden de cierre del interruptor 52B1 por parte del ciclo de reconexión automática (registro N°76 del relé SEL-311C). El cierre efectivo del interruptor 52B1 se produjo en un tiempo de 70 ms (registro N°74 del relé SEL-311C).

La reconexión del interruptor 52B1 provocó el reencendido de la falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín y, con ello, la activación y posterior orden de trip instantánea de la función SOTF (registros N°65 y N°66 del relé SEL-311C, y registros N°23 y N°22 del relé SEL-311L). La apertura definitiva del interruptor 52B1 se produjo en un tiempo de 50 ms (registro N°14 del relé SEL-311L).

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

Detalle de la generación programada para el día 20 de julio de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 20 de julio de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de julio de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de julio de 2023 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas Frontel S.A. y CGE 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 Frontel S.A. (Anexo N°7).

## **9. Análisis de las actuaciones de protecciones**

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

#### Frontel S.A.

- Incompletitud de la información que forma parte del Informe de Falla de 5 días.

#### CGE Transmisión S.A.

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

### **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 B1 de S/E Los Peumos.  
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Los Peumos, durante la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1.  
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, durante su reconexión automática no exitosa.

### **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) Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín por operación de protecciones, ante una falla por el corte del conductor de la fase lateral, atribuida presumiblemente al impacto de un rayo sobre un árbol, ubicado fuera de la faja de seguridad, que provocó su caída entre las estructuras N°116 y N°117 de la línea.  
  
Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Los Peumos.
- 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 20 de julio 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.

Frontel S.A.

Antecedentes correspondientes al Informe de Falla de 5 días por la pérdida de consumos efectiva en la S/E Curacautín, debido al evento analizado en este estudio, indicando por cada alimentador los montos de consumo afectados, cantidad de clientes afectados y comunas, según el grado de detalle requerido en la NTSyCS y en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

## ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 20 de julio de 2023





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 20 de julio 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	
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	29
LLAQUERO	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
ELCANELO	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	60
RIOTRUEÑO	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
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	79
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	19
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
TRALELFU	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
CARILAFQUEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
MALALCAHUELLO	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
QUILLAILLEO	0	0	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	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
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	0
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	0
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	14
ELAGRIO	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
SANTAELENA	0	0	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	49	49	49	49	33	33	33	33	21	21	30	30	30	30	30	30	49	49	49	49	49	49	49	49	49	944
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	34
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132
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	17
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	41
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	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	12
LAMONTANA-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	22
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	0
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMPEO	0	0	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	18	18	18	18	18	18	18	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	252
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	46
LICAN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	358
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	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	53
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	17
PILMAIQUEN	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	936
RUCATAYO	46	48	46	46	49	50	51	52	47	49	50	50	50	50	50	50	50	50	52	52	52	51	52	46	46	1189
CUMBRES	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	176
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	226
CAPULLO	12	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
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	10
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
CORRENTOSO	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	204
NALCAS	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	86
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
HIDROBONITO-MC1	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
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	38
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	36
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	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	38
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	17
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
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	5

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>762</b>	<b>790</b>	<b>798</b>	<b>866</b>	<b>964</b>	<b>1041</b>	<b>1111</b>	<b>1224</b>	<b>1320</b>	<b>1126</b>	<b>1052</b>	<b>1055</b>	<b>1056</b>	<b>1151</b>	<b>1206</b>	<b>1399</b>	<b>1545</b>	<b>1570</b>	<b>1437</b>	<b>1081</b>	<b>967</b>	<b>848</b>	<b>849</b>	<b>967</b>	<b>26 184</b>
PE-TCHAMMA	95	99	94	98	99	102	104	107	103	69	38	9	7	11	14	15	16	15	11	7	8	12	27	41	1201
PE-SIERRAGORDA	53	65	67	72	75	79	81	85	82	58	39	22	14	17	23	31	38	35	23	8	5	7	14	22	1014
PE-VALLEDELOSIENTOS	11	14	15	17	19	21	21	21	20	12	5	3	6	18	29	40	48	51	42	22	11	6	5	6	464
PE-CERROTIGRE	0	0	0	1	3	3	2	1	2	1	1	3	10	32	49	82	106	114	101	44	33				

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 20 de julio 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	
PE-TOTAL	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	6
PE-LUCUQUER-2	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	3	3	3	34
PE-LUCUQUER	0	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-LAESTRELLA	4	4	4	4	6	6	7	8	9	7	7	6	6	7	8	11	14	17	18	19	18	19	21	21	233
PE-LASPENAS	4	5	4	5	5	5	5	6	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	101
PE-CAMPO-LINDO	4	6	6	6	8	11	14	21	28	31	37	42	42	43	45	51	57	54	48	36	34	34	35	37	730
PE-ELMATTEN	1	2	2	2	2	3	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	5	5	4	4	4	4	106
PE-NEGRETE	3	4	4	4	5	5	6	7	9	8	4	11	12	14	16	20	24	25	26	23	23	20	19	19	310
PE-MESAMAVIDA	6	7	8	9	13	17	21	28	35	34	35	37	36	36	35	39	41	41	36	30	27	24	27	34	655
PE-ALENA	9	9	11	11	16	20	25	36	47	44	48	50	47	43	40	40	39	40	42	39	38	27	30	37	782
PE-CUEL	5	7	6	7	9	10	12	15	19	18	19	20	19	19	19	21	22	21	20	17	16	15	15	17	367
PE-LOMASDEDUQUECO	10	12	12	15	19	23	27	33	39	37	36	38	37	38	38	42	44	44	42	36	34	31	31	38	755
PE-LOSOLMOS	19	22	21	24	29	34	43	49	59	55	56	60	56	54	51	55	53	58	59	51	50	45	43	51	1097
PE-RENAICO	0	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-RENAICO-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
PE-MALLECONORTE	45	51	53	58	61	67	73	84	95	84	81	83	78	78	78	89	98	100	99	82	83	79	74	78	1852
PE-MALLECOSUR	41	47	49	53	57	63	69	80	91	82	79	81	77	77	77	88	97	98	96	78	80	76	72	76	1784
PE-SANGABRIEL	32	35	36	40	48	57	68	84	100	102	107	107	101	100	89	96	94	97	97	82	79	73	72	81	1877
PE-LAFLOR	6	6	6	7	8	9	11	14	18	18	18	19	19	19	18	19	19	18	17	15	14	13	13	16	337
PE-TOLPANSUR	13	14	15	20	25	30	34	41	48	46	45	47	45	45	42	44	48	49	48	40	39	36	36	40	888
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	10
PE-LOSBUENOSAIRES	4	4	5	5	7	8	10	12	15	14	15	16	16	16	15	17	18	18	17	14	14	13	13	16	300
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	5	97
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	66
PE-LEBU	5	5	5	5	6	6	6	6	7	6	5	5	5	5	5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	118
PE-HUAIACHE	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	76
PE-RAKI	5	5	5	5	6	6	6	6	7	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	114
PE-ELARREBOL	1	2	1	1	1	1	2	3	1	3	4	3	2	2	3	3	2	3	2	5	4	4	3	3	60
PE-AURORA	88	93	92	97	104	108	109	116	121	102	95	92	82	76	69	71	73	72	72	65	67	64	67	78	2071
PE-PUELCHESUR	87	70	90	98	104	104	104	109	115	98	92	92	86	80	74	75	73	72	69	61	65	64	65	71	2018
PE-SANPEDRO	24	24	22	22	21	20	19	18	20	16	14	16	16	17	17	20	24	25	26	24	23	22	25	27	496
PE-SANPEDRO-2	34	33	32	32	34	33	33	34	36	29	26	31	28	29	30	34	39	40	41	37	34	34	34	35	809

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>234</b>	<b>1923</b>	<b>3629</b>	<b>4126</b>	<b>4209</b>	<b>4196</b>	<b>4127</b>	<b>4042</b>	<b>3711</b>	<b>2884</b>	<b>877</b>	<b>31</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33 988</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	43
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	64
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	9	10	11	11	10	10	10	10	5	0	0	0	0	0	0	0	96
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	9	15	19	20	21	21	19	15	10	3	0	0	0	0	0	0	152
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	18	70	106	109	104	101	102	104	104	88	40	3	0	0	0	0	0	950
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	3	33	65	70	67	64	67	66	65	45	14	0	0	0	0	0	0	559
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	65
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	74	113	116	114	111	111	113	116	99	39	0	0	0	0	0	0	1024
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	53	74	75	74	72	72	73	71	61	15	1	0	0	0	0	0	647
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	70	81	82	82	82	82	79	61	20	0	0	0	0	0	0	671
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	12	26	38	43	46	46	42	32	20	6	0	0	0	0	0	0	312
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	6	6	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	63
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	47	73	75	70	69	68	71	67	47	13	0	0	0	0	0	0	609
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	6	6	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	60
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	9	19	22	20	19	21	22	11	14	4	0	0	0	0	0	0	161
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	6	14	16	14	14	16	2	0	11	3	0	0	0	0	0	0	96
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	44
PFV-SOLDELDIESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	6	101	143	158	158	157	167	172	181	142	60	0	0	0	0	0	0	1445
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	36	49	50	49	47	46	46	45	40	5	2	0	0	0	0	0	418
PFV-LACRUZSOLAR	0	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-COYA	0	0	0	0	0	0	0	7	66	117	120	116	121	121	127	130	89	27	0	0	0	0	0	0	1041
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	22	102	133	148	186	187	184	179	151	144	67	6	0	0	0	0	0	1509
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	0	59
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	6	24	36	39	40	40	40	40	39	28	12	0	0	0	0	0	0	344
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	0	0	0	65
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	59
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	9	66	85	88	89	88	86	86	84	73	20	1	0	0	0	0		



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 20 de julio 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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CASJITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLAALMANA	0	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	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	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-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
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	0	2	3	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	59
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	7	8	8	7	5	0	0	0	0	0	0	0	61
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0</																					



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 20 de Julio 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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASMERCEDES-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	2
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MALLOCO	0	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-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PICUNGHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RLA	0	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
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	3
PFV-SANEMILIO-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	2
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0																					











COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Jueves, 20 de Julio de 2023																								
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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_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_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_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_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_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																			



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 20 de julio 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
LAJAEVE-1_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
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
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
LOSPIÑOS_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
LOSQUINDOS_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
LOSQUINDOS-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	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+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
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_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
CMPCSAntAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_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
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_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
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-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
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_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
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_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
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	13	16	13	13	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	16	16	16	16
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	25	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3441	3288	3058	2842	2733	2823	3047	3232	2967	2842	2544	2452	2422	2466	2515	2566	2587	3156	3131	3436	3459	3469	3513	3304	71 295
RAPEL-1	50	50	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	55	50	50	50	50	50	50	50	500
RAPEL-2	45	44	49	44	0	44	44	49	45	0	55	49	51	51	55	55	0	49	45	45	45	45	45	45	999
RAPEL-3	50	50	50	0	0	0	0	50	56	0	0	0</													



Periodo Desde:

20-07-2023 24-07-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 20 de julio 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	
PEHUENCHE-2	270	220	139	231	213	192	160	239	253	230	0	0	0	0	0	0	170	226	270	254	239	200	221	3725	
COLBUN-1	229	229	229	229	224	220	229	229	224	110	110	110	124	110	110	110	123	229	229	229	229	229	229	229	4543
COLBUN-2	229	229	187	172	134	229	226	229	142	110	122	121	122	124	121	122	119	207	229	229	229	229	229	4314	
MACHICURA-1	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960	
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960	
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANGINACIO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	864	
ELTORO-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	
ELTORO-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
ABANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANTUCO-1	53	53	53	80	80	80	124	53	53	53	53	53	80	80	80	80	53	130	53	81	53	53	123	1782	
ANTUCO-2	118	80	80	0	0	0	80	139	80	80	80	80	0	0	0	0	80	80	80	139	144	80	0	1421	
RUCUE	117	87	87	44	44	44	143	134	87	87	87	87	44	44	44	87	84	87	109	134	138	143	86	2087	
QUILLECO	50	37	37	19	19	19	61	58	37	37	37	37	19	19	19	37	36	37	47	58	59	61	37	896	
LAJA1	18	15	15	10	10	10	21	20	15	15	15	15	10	10	10	10	15	15	15	17	20	20	15	359	
RALCO-1	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	8251	
RALCO-2	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	8251	
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	746	
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	25	25	75	125	125	175	225	225	225	225	225	4600	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	209	147	147	147	197	197	197	225	225	225	225	5065	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	130	140	136	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	126	140	140	140	3332	
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	140	121	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3341	
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	40	47	47	47	1121	
CANUTILLAR-1	64	50	0	50	0	40	0	0	75	80	71	80	80	80	80	80	57	0	0	50	55	57	72	1094	
CANUTILLAR-2	57	50	70	0	56	0	0	0	0	56	80	80	80	80	80	80	55	40	0	50	53	67	80	1113	

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	1296.9	1296.9	1296.9	1296.9	1296.9	1296.8	1296.8	1296.8	1296.8	1296.8	1296.7	1296.7	1296.7	1296.7	1296.7	1296.6	1296.6	1296.6	1296.6	1296.6	1296.5	1296.5	1296.5	1296.5	1296.5	1296.49
COLBUN	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	435.97
MACHICURA	257.1	257.1	257.1	257.1	257.1	257.2	257.2	257.2	257.2	257.1	257.0	256.9	256.8	256.8	256.8	256.7	256.7	256.7	256.7	256.7	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.85
PEHUENCHE	642.4	642.3	642.2	642.2	642.1	642.0	641.9	641.8	641.7	641.8	641.8	641.8	641.8	641.8	641.8	641.9	641.9	641.9	641.8	641.6	641.5	641.4	641.3	641.2	641.20	
POLCURA	733.5	733.5	733.5	734.1	734.7	735.2	734.5	733.8	733.8	733.8	733.7	733.7	734.3	734.9	735.3	735.8	735.8	735.8	735.8	735.5	735.0	734.3	733.5	733.5	733.50	
ELTORO	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.8	1321.84
ANGOSTURA	316.5	316.6	316.6	316.6	316.7	316.7	316.8	316.8	316.9	316.9	316.8	316.6	316.5	316.4	316.3	316.3	316.3	316.3	316.4	316.4	316.5	316.5	316.5	316.5	316.50	
PANGUE	508.4	508.3	508.1	508.0	507.9	507.8	507.7	507.6	507.5	507.4	507.5	507.7	507.9	507.9	508.0	508.0	507.9	507.8	507.7	507.6	507.5	507.4	507.3	507.1	507.15	
RALCO	720.6	720.6	720.5	720.5	720.5	720.5	720.5	720.5	720.4	720.4	720.4	720.4	720.4	720.3	720.3	720.3	720.3	720.3	720.2	720.2	720.2	720.2	720.2	720.2	720.16	
CANUTILLAR	233.6	233.7	233.7	233.7	233.7	233.7	233.7	233.7	233.7	233.7	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.8	233.9	233.86	
RAPEL	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	100.94	

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1296.96
COLBUN	435.88
MACHICURA	257.04
PEHUENCHE	642.50
POLCURA	734.00
ELTORO	1321.77
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	508.46
RALCO	720.60
CANUTILLAR	233.64
RAPEL	101.02

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	93.2	87.9	84.7	84.9	85.4	85.0	88.2	84.6	71.5	58.5	56.5	49.6	60.2	59.6	56.1	56.8	65.0	78.2	89.9	92.2	93.2	94.4	93.8	92.3	77.57
Tarapaca220	91.9	86.7	83.5	83.7	84.1	83.8	87.0	83.4	70.6	57.8	55.9	49.0	59.5	58.9	55.4	56.0	64.1	77.0	88.6	90.9	91.8	93.0	92.5	91.0	76.50
Crucero220	88.9	83.8	80.8	80.9	81.3	81.0	84.1	80.8	69.4	57.8	56.0	49.1	59.6	59.0	55.5	56.0	63.5	74.9	85.4	87.7	88.6	89.7	89.2	88.0	74.64
Atacama220	90.0	84.7	81.7	81.8	82.2	82.1	84.8	82.6	73.6	62.8	61.4	53.7	64.7	64.0	60.7	60.9	66.8	76.7	86.5	88.6	89.4	90.8	90.7	89.4	77.10
Kapatur220	87.5	82.4	79.6	79.7	80.2	80.0	82.6	80.2	71.1	60.7	59.2	51.9	62.6	62.0	58.8	59.2	65.3	74.9	84.4	86.2	86.8	88.0	87.9	86.7	74.92
LosChangos220	87.2	82.1	79.3	79.4	79.9	79.7	82.3	80.0	71.0	60.7	59.2	51.8	62.6	62.0	58.8	59.2	65.4	74.8	84.2	86.0	86.6	87.7	87.6	86.4	74.75
Antofagasta110	91.4	86.1	83.1	83.2	83.7	83.5	86.2	83.5	73.5	62.0	60.4	53.0	64.0	63.3	60.1	60.5	67.1	77.9	88.2	90.1	90.6	91.7	91.5	90.4	77.72
DAlmagro220	84.3	79.5	77.0	77.2	77.7	77.3	79.5	77.9	69.2	57.6	55.6	48.6	58.8	58.3	55.3	55.9	63.4	73.6	82.9	83.4	82.6	83.8	83.7	83.8	71.95
Cardones220	83.1	78.2	75.7	75.7	76.2	75.8	78.0	76.8	71.0	61.9	60.7	52.8	63.8	63.4	60.5	60.9	67.4	73.9	81.5	83.0	83.2	83.9	83.9	82.6	73.08
Maitencillo220	81.2	76.4	74.0	74.0	74.5	74.0	76.0	75.3	71.0	63.1	62.1	54.0	65.1	64.7	61.9	62.2	68.4	73.2	79.9	81.4	81.7	82.3	83.3	80.8	72.48
PAZucar220	80.8	76.0	73.6	73.6	73.9	73.7	75.5	75.2	72.1	65.0	64.0	55.6	67.1	66.8	64.0	64.3	70.5	74.3	80.1	81.6	81.8	82.2	82.3	80.5	73.10
Quillota220	77.2	73.0	70.9	70.9	70.9	70.9	72.3	73.0	72.7	68.3	67.7	58.7	70.7	70.7	68.1	68.1	73.7	74.2	77.2	78.6	78.7	78.7	78.8	76.6	72.52
Polpaico220	78.2	73.6	71.3	71.3	71.4	71.3	72.9	73.5	73.1	68.4	67.8	58.8</													

Periodo Desde:

20-07-2023 24-07-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 20 de julio 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	
Charrua220	73.4	69.0	66.8	66.9	66.8	66.9	68.1	68.6	69.3	65.2	65.1	56.7	68.7	68.1	65.7	65.5	70.6	70.8	73.9	74.8	75.0	74.8	75.3	73.4	<b>69.14</b>
Ciruelos220	37.8	0.1	34.1	0.0	32.9	13.4	64.6	14.2	19.8	40.4	63.7	36.0	68.5	68.0	65.9	65.1	45.5	14.4	16.9	14.5	40.5	43.1	33.9	39.1	<b>36.35</b>
PMontt220	36.0	0.1	32.6	0.0	31.4	13.1	63.4	14.0	19.7	39.2	61.7	35.0	67.1	66.5	64.7	63.7	45.1	14.5	16.4	14.2	39.4	41.8	32.0	38.6	<b>35.43</b>
Chiloe110	36.1	0.1	32.7	0.0	31.4	13.1	63.7	14.1	19.8	39.8	62.9	35.5	68.1	67.5	65.5	64.3	45.4	14.6	16.4	14.2	39.4	41.9	32.1	38.7	<b>35.72</b>

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	55.6	54.3	53.5	52.4	51.8	52.4	53.0	53.6	51.2	50.8	50.1	49.9	48.9	48.9	49.7	49.3	49.4	51.3	59.6	60.2	59.9	59.7	59.7	59.1	<b>53.5</b>

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	-50.7	-17.9	-40.3	-40.5	-40.9	-41.2	-41.1	-45.1	-47.7	-56.1	-56.6	-55.4	-55.2	-56.1	-56.7	-56.0	-73.4	-50.3	-38.9	-35.5	-12.0	-33.0	-12.8	-35.4	<b>73.4</b>	
ElLoa220->Tocopilla220	-55.3	-21.2	-44.4	-44.6	-45.1	-45.4	-45.3	-49.4	-52.0	-60.8	-61.3	-60.2	-59.9	-60.9	-61.6	-60.9	-79.0	-54.9	-43.2	-39.7	-15.4	-37.3	-16.2	-39.6	<b>79.0</b>	
Tocopilla110->S-AA100	36.0	30.5	32.4	32.3	31.8	31.6	31.6	31.4	29.7	29.5	30.2	31.7	31.6	29.8	29.2	29.2	31.0	30.6	33.5	36.4	35.1	38.0	34.5	36.2	<b>38.0</b>	
Tocopilla110->Tamaya110	35.6	29.7	31.7	31.6	31.1	30.8	30.8	22.4	-29.8	-46.8	-48.7	-48.1	-47.8	-47.9	-48.6	-47.1	-35.4	12.2	32.2	35.9	34.6	37.7	34.0	35.8	<b>48.7</b>	
Encuentro220->Collahuasi220	131.2	130.8	128.5	131.1	130.2	129.0	131.5	122.9	87.9	59.9	54.3	56.9	58.7	57.2	56.6	59.7	75.6	112.1	135.0	135.2	139.3	142.4	138.6	134.5	<b>142.4</b>	
Encuentro220->Lagunas220	102.2	103.1	101.1	102.5	102.2	101.7	103.1	91.8	34.0	-12.2	-21.3	-19.2	-16.5	-17.6	-17.5	-14.1	9.9	70.2	105.3	105.6	108.0	110.2	106.6	103.9	<b>110.2</b>	
Lagunas220->Collahuasi220	54.3	52.1	51.5	53.5	52.6	51.5	53.3	57.1	89.8	117.5	122.9	123.9	122.4	121.7	120.1	119.8	107.9	73.3	55.5	55.6	58.7	60.2	59.6	57.1	<b>123.9</b>	
Lagunas220->NvaVictoria220	-46.8	-47.3	-46.4	-47.1	-46.9	-46.6	-47.4	-41.5	-13.3	10.7	15.4	14.5	13.1	13.6	13.4	11.5	-0.8	-30.8	-48.4	-48.2	-49.3	-50.4	-48.7	-47.4	<b>50.4</b>	
Lagunas220->Tarapaca220	69.5	71.1	69.6	69.9	70.1	70.1	70.6	68.9	58.8	55.1	53.9	54.1	54.6	54.9	56.0	58.2	60.0	67.3	72.3	71.7	72.7	73.9	71.0	69.5	<b>73.9</b>	
LosChangos500->Kimal500	157.9	169.2	141.4	142.1	136.9	137.4	138.8	87.0	53.8	-85.6	-101.4	-75.9	-72.8	-90.2	-100.1	-95.0	-39.8	88.8	140.8	180.1	206.5	203.7	204.1	184.6	<b>206.5</b>	
LosChangos220->Kapaturre220	462.1	482.2	413.0	419.3	406.5	473.8	478.2	478.2	574.5	168.6	-19.2	-49.4	38.1	22.2	-35.3	-63.0	-72.1	7.4	176.8	-110.5	15.2	49.7	82.7	99.5	129.9	<b>482.2</b>
LosChangos500->Cumbres500	-620.0	-651.4	-554.4	-561.3	-543.4	-611.2	-617.0	-361.5	-222.5	104.8	150.9	37.9	50.6	125.6	163.1	167.1	32.4	-265.6	-30.3	-195.3	-256.2	-286.4	-303.5	-314.5	<b>651.4</b>	
Cumbres500->NvaCardones500	-601.1	-636.1	-556.1	-567.5	-552.2	-608.9	-615.1	-356.1	60.7	654.4	770.7	652.0	651.9	722.5	779.2	755.4	481.2	-148.0	-89.0	-224.8	-267.6	-313.2	-326.7	-328.6	<b>779.2</b>	
Mejillones220->OHiggins220	-95.6	-100.2	-97.0	-96.9	-96.7	-95.1	-93.1	-79.7	-50.9	-20.7	-16.6	-23.4	-28.5	-31.2	-34.2	-44.5	-61.8	-95.4	-131.6	-121.7	-115.1	-107.4	-106.3	-103.9	<b>131.6</b>	
Cardones220->CPinto220	77.7	88.4	85.9	92.7	91.9	95.1	96.3	46.0	-176.3	-434.4	-502.5	-476.8	-470.0	-482.0	-507.8	-482.7	-343.0	-50.2	37.4	40.3	34.1	55.4	54.4	47.3	<b>507.8</b>	
Maitencillo220->Cardones220	212.6	217.5	205.9	209.0	208.6	217.6	219.4	171.0	6.4	-182.4	-216.8	-191.2	-186.9	-195.6	-205.0	-189.9	-88.5	119.6	143.1	159.2	160.9	170.0	170.5	168.7	<b>219.4</b>	
NvaMaitenc500->NvaCardones500	706.8	742.8	671.0	683.0	667.6	717.2	725.4	454.8	-138.7	-930.5	-1116.2	-999.4	-992.2	-1058.5	-1113.3	-1048.3	-673.5	162.5	222.6	348.5	382.4	441.8	455.8	452.2	<b>1116.2</b>	
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	383.1	432.0	355.3	363.5	333.7	379.2	388.2	83.1	-405.0	-1193.4	-1457.1	-1358.6	-1360.7	-1445.8	-1506.0	-1414.5	-1102.8	-322.2	-211.3	-47.7	4.6	91.6	118.1	115.5	<b>1506.0</b>	
PColorada220->PAzucar220	44.4	39.1	43.5	43.8	47.4	44.0	46.7	63.9	91.2	145.5	174.8	179.2	185.2	191.6	193.7	181.9	163.8	118.4	101.2	84.6	76.7	65.1	61.4	60.7	<b>193.7</b>	
PAzucar220->DonGoyo220	-15.5	-17.1	-11.2	-9.1	-8.3	-10.6	-11.6	-14.5	-15.1	-10.5	-7.8	-10.1	-12.6	-18.4	-18.6	-18.8	-17.9	-13.6	-10.4	-8.7	-8.9	-10.1	-9.2	-8.4	<b>18.8</b>	
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>0.0</b>	
DonGoyo220->Tallinay220	-7.6	-6.9	-5.4	-4.8	-5.0	-5.9	-5.7	-7.1	-7.2	-5.5	-4.7	-6.0	-7.6	-11.3	-11.0	-11.4	-11.5	-9.3	-7.6	-6.3	-6.2	-5.7	-5.9	-5.4	<b>11.5</b>	
PuntaSierra220->LPalmas220	9.2	7.8	6.1	6.9	9.1	5.9	5.7	5.2	6.6	4.4	3.2	2.7	3.8	7.1	5.4	5.8	6.6	7.4	8.1	9.7	7.1	6.5	5.2	8.5	<b>9.7</b>	
LPalmas220->LVilos220	14.9	11.7	7.7	8.3	10.3	7.7	6.8	6.3	8.2	7.3	8.6	9.0	10.0	13.5	11.2	8.3	8.7	8.9	9.4	10.5	8.4	7.3	6.3	10.5	<b>14.9</b>	
LVilos220->Nogales220	-22.4	-21.5	-22.1	-21.8	-21.0	-22.6	-24.5	-26.8	-27.5	-26.2	-16.9	-11.4	-11.6	-10.8	-17.2	-21.2	-23.2	-24.0	-27.5	-27.8	-28.7	-28.5	-28.9	-25.9	<b>28.9</b>	
LVilos220->DonaCarmen220	-22.4	-21.5	-22.1	-21.8	-21.0	-22.6	-24.5	-26.8	-27.7	-27.1	-18.3	-13.0	-13.5	-12.7	-18.6	-22.1	-23.7	-24.2	-27.5	-27.8	-28.7	-28.5	-28.9	-25.9	<b>28.9</b>	
NvaPAzucar500->Polpaico500_I	-254.3	-276.7	-235.9	-238.2	-220.5	-244.6	-250.4	-91.0	174.8	610.2	764.8	716.6	721.2	772.1	800.8	745.1	562.6	127.1	57.6	-35.5	-65.9	-111.8	-125.6	-120.3	<b>800.8</b>	
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>0.0</b>	
NvaPAzucar500->Polpaico500_II	-254.3	-276.7	-235.9	-238.2	-220.5	-244.6	-250.4	-91.0	174.8	610.2	764.8	716.6	721.2	772.1	800.8	745.1	562.6	127.1	57.6	-35.5	-65.9	-111.8	-125.6	-120.3	<b>800.8</b>	
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>0.0</b>	
Quillota220->Polpaico220	164.6	53.7	7.6	19.4	16.7	24.3	40.2	67.7	93.9	-67.2	-47.6	-20.5	12.0	-23.0	-58.6	-55.2	36.8	93.4	160.1	241.9	240.7	240.9	223.4	99.5	<b>241.9</b>	
LoAguirre500->Polpaico500	861.2	981.4	946.3	923.4	903.6	931.7	966.5	722.6	272.4	-274.8	-606.4	-576.2	-621.6	-654.4	-655.2	-536.0	-303.7	356.8	428.5	531.6	577.2	639.0	665.8	726.5	<b>981.4</b>	
LoAguirre500->AJahuel500	-1163.9	-1253.8	-1251.5	-1227.5	-1242.9	-1244.0	-1303.6	-1100.9	-736.6	-369.0	-4.1	-4.7	47.2	60.0	50.9	-68.6	-289.8	-769.7	-842.6	-952.5	-989.3	-1030.8	-1045.5	-1072.2	<b>1303.6</b>	
Ancoa500->AJahuel500	1871.4	1898.3	1889.9	1835.3	1864.8	1860.7	1994.0	1915.3	1663.3	1463.2	1099.1	1059.7	999.5	1013.4	1036.1	1159.4	1338.6	1681.9	1742.8	1868.3	1902.7	1914.6	1912.9	1868.9	<b>1994.0</b>	
Charrua500->Ancoa500	504.9	513.3	528.6	511.1	529.0	520.6	588.7	560.4	506.8	474.0	400.1	382.9	350.4	358.4	371.1	415.3	473.6	498.4	507.6	524.4	551.0	555.0	555.3	516.7	<b>588.7</b>	
EntreRios500->Ancoa500	1036.4	1053.8	1085.2	1049.2	1085.9	1068.7	1208.6	1150.4	1040.3	973.0	821.4	786.0	719.3	735.7	761.8	852.5	972.2	1023.2	1042.0	1076.4	1131.1	1139.3	1140.0	1060.8	<b>1208.6</b>	
Charrua220->Mulchen220	-463.1	-499.0	-514.2	-541.4	-570.0	-570.0	-561.5	-570.0	-570.0	-570.0	-569.4	-570.0	-543.1	-533.1	-511.3	-562.8	-570.0	-570.0	-570.0	-570.0	-570.0	-570.0	-570.0	-570.0	<b>570.0</b>	
Cautin220->RioTolten220	-182.9	-182.9	-182.9	-182.9	-182.9	-159.2	-102.6	-76.9	-31.3	-53.2	-50.9	-37.6	-19.2	-6.9	0.3	-10.6	5.6	25.9	-13.6	-94.6	-93.9	-117.6	-137.3	-68.3	<b>182.9</b>	
Tineo220->PMontt220	51.2	60.9	81.6	94.2	95.3	118.0	166.2	179.9	192.2	88.2	66.6	73.4	66.4	60.8	58.1	49.7	92									



## ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 20 de julio 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/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	7.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.4	4.0	4.0	3.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	6.8	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	116.4	8.0	4.9
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4
ELTORON2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.2	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.0	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.1	0.7	0.7
PUCLARO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	15.5	0.7	0.6
LOSMOLLES	7.4	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.6	2.7	2.7	3.5	8.3	8.3	8.2	6.7	57.2	8.3	2.4	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	129.5	5.4	5.4
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BLANCO	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	156.6	6.6	6.5
LOSQUILOS	10.3	9.8	9.3	9.4	10.2	10.0	9.7	9.6	10.1	10.1	10.2	9.7	10.1	11.0	9.4	10.2	9.7	10.1	8.1	8.8	10.3	10.0	9.7	9.8	9.8	235.6	11.0	9.8
CHACABUQUITO	5.9	5.9	6.3	5.9	5.8	5.7	6.1	6.1	5.9	5.9	6.2	6.1	6.2	5.9	6.3	6.6	5.9	6.2	6.0	5.9	4.9	5.6	6.2	6.1	6.1	143.6	6.6	6.0
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.4	0.3	0.2
CARENA	7.0	7.1	7.1	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.2	7.1	7.2	7.1	7.2	7.2	7.1	7.2	7.1	7.2	7.1	7.2	171.4	7.2	7.1
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	30.5	29.4	29.4	29.4	29.4	29.4	30.0	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	743.9	31.6	31.0
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	20.8	0.9	0.9	
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	35.7	35.4	35.3	35.3	35.4	36.4	37.5	37.5	37.5	36.9	34.7	37.6	39.2	39.2	38.8	39.0	38.9	39.1	39.1	45.3	45.6	50.8	52.6	53.2	956.0	53.2	39.8	
SAUZAL	40.1	38.4	35.3	31.4	27.6	26.3	26.0	23.5	20.5	19.8	20.4	19.5	20.1	26.4	28.3	28.6	28.2	28.5	33.0	36.0	40.8	41.0	40.1	40.7	720.7	41.0	30.0	
CIPRESILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	7.7	7.5	7.2	6.7	5.8	5.0	5.7	4.5	4.2	3.4	3.9	3.7	3.5	4.9	6.0	5.6	6.0	5.7	6.4	7.0	7.6	7.7	7.7	7.7	141.1	7.7	5.9	
LA-COMPANIA-II	0.8	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	25.2	1.3	1.0	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	10.5	18.3	20.4	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	20.4	20.4	17.7	7.0	6.8	0.0	145.5	20.4	6.1	
SANANDRES	8.5	7.4	5.3	5.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	8.8	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	79.5	8.8	3.3	
CONVENTOVEJO	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	188.4	7.9	7.8
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.5	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	27.1	1.8	1.1	
LAMONTANA-2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.1	1.3	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	1.3	0.9	
CUMPEO	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	1.2	0.1	2.8	3.0	2.5	1.6	1.7	1.5	1.4	57.6	3.0	2.4	
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	9.6	9.6	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.5	9.4	9.4	9.4	9.8	9.7	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	227.2	9.8	9.5
MARIPOSAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PROVIDENCIA	9.4	9.4	9.3	9.4	9.3	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	8.9	8.9	8.8	9.0	9.2	9.3	9.3	9.3	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	222.0	9.4	9.3
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOCOLORADO	10.3	10.2	10.2	10.2																								



RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC  
20-07-2023

20-07-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX.	DMED.		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PE-VALLEDELOSVENTOS	21.3	19.4	17.4	29.3	35.2	29.7	19.2	49.8	52.5	33.2	12.1	0.6	5.1	30.1	42.2	61.7	60.2	35.2	25.5	2.8	0.0	0.0	2.8	8.1	593.3	61.7	24.7		
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.4	4.4	0.0	0.0	0.4	0.4	0.5	3.9	35.5	15.6	14.8	7.0	12.7	35.6	116.8	145.4	147.0	147.5	144.6	96.2	20.8	0.9	0.0	0.0	0.0	950.4	147.5	39.6	
PE-CALAMA	25.3	47.1	73.0	96.6	93.6	76.8	59.4	120.5	120.0	65.4	23.1	4.1	10.2	46.8	80.3	101.5	90.5	47.1	25.9	5.6	1.9	0.0	13.5	21.6	1249.8	120.5	52.1		
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.4	0.4	2.2	17.2	76.9	138.6	168.3	174.1	161.6	83.6	19.2	2.5	0.0	0.0	0.0	849.4	174.1	35.4	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.1	10.1	29.2	34.8	17.8	8.7	0.9	1.2	0.4	0.2	0.0	2.3	8.4	17.5	14.5	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	148.2	34.8	6.2	
PE-SARCO	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	16.0	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	1.1	0.7	2.7	3.2	4.8	5.3	11.8	2.9	5.8	63.5	16.0	2.6		
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.2	10.1	22.6	5.0	0.0	0.4	5.7	0.5	0.0	0.0	0.1	3.7	7.6	6.6	8.6	7.1	8.9	8.3	10.8	2.3	5.4	113.9	22.6	4.7		
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.1	0.2	10.3	21.1	3.9	0.0	1.4	7.1	2.3	0.4	0.1	2.9	3.3	1.1	2.1	4.3	4.3	7.5	6.3	7.6	3.9	1.5	91.4	21.1	3.8		
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	10.9	5.2	0.1	1.9	3.9	1.9	3.1	0.1	2.8	2.8	0.1	1.7	2.7	0.8	1.6	4.6	5.4	2.1	0.2	56.2	10.9	2.3		
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.3	0.7	8.5	15.7	8.0	0.0	7.0	11.2	4.9	2.1	0.5	2.6	3.4	3.3	3.6	6.4	5.1	8.2	11.1	12.3	6.1	3.6	124.3	15.7	5.2		
PE-ATACAMA	0.0	0.0	0.0	0.1	5.5	9.0	3.7	0.4	6.1	6.5	3.9	2.7	0.1	0.0	2.2	0.4	0.9	3.5	2.8	6.8	10.2	8.5	4.4	3.2	80.7	10.2	3.4		
PE-PUNTACOLORADA	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	3.0	6.3	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	0.6	0.6	0.6	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	6.3	0.5	
PE-LOSCURUROS	3.2	0.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	0.0	0.0	0.0	7.1	3.2	0.3	
PE-TALINAY ORIENTE	1.3	2.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	7.4	4.8	3.5	0.5	1.2	0.0	0.4	0.1	8.3	32.4	8.3	1.3		
PE-TALINAY PONIENTE	0.3	2.5	0.0	0.0	0.2	0.5	0.0	0.0	0.7	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.9	0.9	0.3	0.0	0.6	0.4	3.6	12.0	3.6	0.5		
PE-PUNTASIERRA	5.3	0.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	0.9	0.0	11.0	5.3	0.5		
PE-MONTEREDONDO	1.4	0.1	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	0.2	1.3	0.5	0.0	0.0	3.5	1.4	0.1		
PE-CANELA	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	
PE-CANELA-2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.6	1.5	0.8	0.1		
PE-TOTAL	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.3	3.0	1.8	0.1	0.1		
PE-PUNTAPALMERAS	1.1	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.1	0.1		
PE-UCUQUER	0.0	0.1	0.7	0.4	0.0	0.7	1.0	2.7	3.2	1.4	0.3	0.8	1.5	0.7	0.5	0.5	1.0	0.9	3.4	5.3	4.4	3.9	4.9	3.6	41.9	5.3	1.7		
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	0.0	0.1	2.9	2.8	1.9	4.7	5.8	12.2	12.4	9.5	3.9	3.9	6.4	3.5	4.6	4.2	8.1	8.3	25.5	34.9	30.8	27.6	35.4	33.9	283.2	35.4	11.8		
PE-ELMAITEN	1.2	1.2	1.0	3.3	6.2	6.3	6.5	7.4	7.6	7.5	7.6	7.6	7.5	7.6	7.5	7.4	7.5	7.4	6.5	3.3	3.4	4.7	3.8	4.0	4.0	130.4	7.6	5.4	
PE-LASPENAS	7.4	7.4	7.9	7.5	7.7	7.7	7.6	7.5	7.5	6.7	5.6	6.6	7.3	7.3	6.9	5.8	5.8	4.1	5.6	4.4	5.3	5.1	5.5	5.7	155.8	7.9	6.5		
PE-ALENA	6.4	2.7	1.2	1.6	3.6	18.6	37.7	36.6	41.5	39.7	36.0	42.8	66.0	67.5	67.5	64.9	66.9	66.5	56.3	64.6	62.1	57.6	50.5	45.1	1003.7	67.5	41.8		
PE-CUEL	2.6	4.7	2.5	3.7	11.3	13.0	10.2	15.3	28.1	29.0	31.7	32.7	32.0	30.8	28.5	28.0	21.3	21.3	16.5	18.7	13.2	17.0	18.9	27.7	458.6	32.7	19.1		
PE-LOS-OLMOS	20.1	22.9	21.7	30.2	46.8	70.0	68.9	59.2	66.4	70.3	67.2	65.8	67.6	69.9	53.6	59.0	57.6	47.9	66.9	73.1	53.3	60.8	75.1	77.4	1371.7	77.4	57.2		
PE-LAESPANZA	0.4	1.0	1.5	2.0	2.0	3.3	5.0	5.5	6.2	6.3	6.3	6.2	5.7	4.7	3.2	2.1	1.8	2.0	2.4	2.3	1.2	2.1	4.3	5.1	82.3	6.3	3.4		
PE-NEGRETE	3.8	8.7	15.4	17.5	14.8	26.9	31.1	35.2	35.3	35.1	4.2	24.3	30.1	24.6	17.3	13.0	13.6	18.4	14.4	15.0	6.3	13.7	22.3	22.1	463.2	35.3	19.3		
PE-LOSBUENOSAIRES	2.4	4.9	4.4	5.0	10.8	16.4	11.9	13.7	20.9	22.2	23.2	23.8	23.8	23.2	20.2	21.0	18.9	12.9	14.0	15.4	10.9	15.0	18.8	22.9	376.7	23.8	15.7		
PE-MESAMAVIDA	5.1	7.9	4.9	10.2	23.0	27.7	25.2	35.6	48.5	45.4	48.7	49.6	49.6	46.4	47.0	48.2	44.0	43.8	38.2	41.8	35.9	34.1	36.4	39.2	836.4	49.6	34.9		
CAMPO_LINDO_E1_EO	9.2	9.6	3.7	14.5	31.8	42.5	39.9	38.5	42.9	55.0	54.7	55.2	61.2	60.5	57.4	57.1	43.9	44.5	34.1	49.4	43.6	57.8	50.5	58.5	1015.9	61.2	42.3		
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU-3	1.0	1.2	0.9	1.1	1.3	1.4	1.8	1.6	2.2	2.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	1.3	1.2	0.8	0.6	0.6	1.1	1.0	1.6	38.2	2.4	1.5		
PE-EL-ARREBOL	5.5	6.2	6.1	6.4	6.4	6.4	6.5	6.5	6.5	6.0	6.4	6.3	6.1	6.3	6.5	6.5	5.0	2.1	1.7	2.7	2.6	3.0	4.4	5.8	127.8	6.5	5.3		
PE-RAKI	5.2	5.3	5.2	5.5	5.4	5.1	5.5	5.5	5.5	5.7	7.9	7.8	7.0	7.0	6.0	4.4	3.9	2.9	2.9	2.8	3.9	4.5	5.7	5.7	126.3	7.9	5.3		
PE-HUAJACHE	5.7	5.9	5.8	5.9	5.9	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	5.7	5.3	5.2	4.7	3.6	3.5	2.2	2.2	2.5	3.3	4.0	4.8	117.7	6.0	4.9		
PE-LA-FLOR	9.3	15.7	17.9	13.1	14.8	21.1	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	22.1	27.0	22.7	20.0	14.4	14.0	6.3	11.1	16.0	19.6	17.1	338.0	28.4	14.1			
PE-ELNOGAL	1.4	2.1	1.0	1.6	1.4	3.9	3.6	5.7	6.9	5.8	7.1	7.1	7.2	7.1	6.4	6.8	6.4	6.3	6.5	5.3	5.0	6.0	7.1	123.9	7.2	5.2			
PE-TOLPAN-SUR	24.6	45.2	56.2	51.7	54.7	70.4	75.2	71.2	60.6	59.7	59.0	59.0	70.9	56.9	66.1	49.1	46.2	49.3	43.2	17.5	24.8	46.3	61.2	43.7	1262.5	75.2	52.6		
PE-MALLECO-NORTE	98.1	99.3	92.1	96.2	87.6	97.8	80.0	58.3	67.1	121.4	98.8	118.6	122.7	101.1	76.1	109.3	103.8	123.1	117.9	91.7	52.2	96.8	113.1	105.6	2328.8	123.1	97.0		
PE-MALLECO-SUR	96.6	85.9	75.4	97.8	104.9	103.8	90.1	76.8	89.3	122.4	83.4	111.2	114.5	89.4	71.5	99.1	96.8	115.4	119.9	105.7	39.2	92.8	111.3	104.8	2297.9	122.4	95.7		
PE-SANGABRIEL	37.1	46.2	63.5	83.0	102.3	141.4	150.1	111.2	123.6	150.8	149.7	150.2	149.1	109.6	93.4	86.9	66.8	70.8	94.8	88.4	44.4	88.5	116.7	68.8	2379.0	150.8	99.1		
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	34.3	42.3	38.4	5.8	17.2	31.9	42.4	32.9	286.8	42.4	11.9
PE-RENAICO-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	7.0	21.4	38.5	89.1	10.9	11.6	53.3	37.2	9.7	9.7	288.3	89.1	12.0	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	18.7	25.9	21.4	14.8	30.2	46.1	47.8	43.1	45.4	47.9	53.7																		



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	80.1	124.9	132.2	133.0	132.7	131.6	132.9	127.5	107.5	33.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1141.6	133.0	47.6	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	9.7	15.1	14.9	14.1	13.9	13.9	14.3	13.8	13.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.4	15.1	5.3	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	10.9	49.2	49.3	48.6	50.0	49.8	53.0	51.1	49.3	16.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	429.5	53.0	17.9	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	39.4	77.3	85.2	85.1	85.2	41.4	18.9	22.6	5.0	6.6	97.6	102.2	102.2	50.4	0.1	0.0	0.0	822.5	102.2	34.3	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	62.1	115.0	114.0	110.5	109.9	110.0	113.3	111.4	106.7	39.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	996.5	115.0	41.5	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.8	6.7	6.5	6.3	6.2	6.3	6.4	6.2	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	6.7	2.3	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.3	5.9	5.8	5.6	5.5	5.6	5.7	5.5	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	5.9	2.1	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	6.7	6.5	6.3	6.3	6.3	6.5	6.2	4.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	6.7	2.3	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	33.7	66.1	68.1	66.7	65.9	64.8	64.7	65.5	48.6	14.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	561.0	68.1	23.4	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	44.8	73.9	75.1	73.6	72.1	72.8	74.5	74.5	64.3	21.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	651.5	75.1	27.1	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	78.7	88.9	87.6	83.9	82.0	82.9	83.8	84.8	79.0	27.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	796.8	88.9	33.2	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	83.8	119.3	117.3	115.9	113.5	113.4	112.6	110.9	107.4	42.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1044.2	119.3	43.5	
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	0.7	5.8	7.5	7.5	7.3	7.0	7.2	7.4	7.6	7.3	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	7.6	2.9	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	18.6	33.1	36.1	33.5	33.2	34.5	36.1	36.0	30.4	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	302.0	36.1	12.6	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.2	0.3	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.1	3.1	3.2	3.2	3.3	3.4	2.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.4	1.1	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.7	10.0	11.4	10.4	10.5	10.7	11.4	11.1	8.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.1	11.4	3.9	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	27.0	67.6	74.9	72.4	65.8	60.8	66.4	75.9	56.8	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	580.8	75.9	24.2	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	16.7	42.5	46.8	46.0	42.0	37.0	39.7	43.9	38.7	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	366.7	46.8	15.3	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	71.7	142.2	149.4	146.8	143.5	139.0	128.1	135.1	129.3	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1224.6	149.4	51.0	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	21.3	37.4	38.4	37.7	36.7	31.5	33.2	26.9	34.4	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	309.6	38.4	12.9	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	27.7	61.7	67.4	67.2	67.1	64.9	58.5	61.9	53.2	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	544.8	67.4	22.7	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	18.6	40.1	41.8	40.7	39.8	36.6	36.5	39.8	35.4	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	334.6	41.8	13.9	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.7	20.2	23.4	22.8	22.3	20.5	20.0	21.9	17.2	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	180.0	23.4	7.5	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	18.7	34.8	38.6	38.3	38.0	36.2	34.0	35.2	34.9	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	321.6	38.6	13.4	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.7	1.6	1.4	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.1	14.2	18.2	20.5	21.7	21.2	17.5	16.2	13.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	150.8	21.7	6.3	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.8	6.7	6.7	6.6	6.3	6.1	5.8	5.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	6.7	2.1	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	5.5	5.7	5.5	5.5	5.5	5.1	5.6	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	5.7	2.0	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	53.4	129.9	145.3	144.5	145.1	141.8	137.6	125.4	94.1	26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1147.0	145.3	47.8	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	19.7	51.1	54.9	53.5	50.6	50.4	48.8	46.9	35.5	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	421.7	54.9	17.6	
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	151.7	241.2	240.5	224.1	217.4	218.7	206.0	208.9	204.8	54.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1974.4	241.2	82.3	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	43.1	78.3	80.3	77.3	73.2	78.2	72.3	70.1	62.8	17.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	656.3	80.3	27.3	
PFV-LLANODELLAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	25.7	52.9	56.0	52.6	51.3	51.0	49.9	47.8	44.2	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	446.4	56.0	18.6	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	0.9	0.8	0.8	1.0	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.0	0.3	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	39.0	78.6	109.5	104.3	97.9	97.0	100.9	92.6	65.3	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	803.5	109.5	33.5	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.4	19.1	24.0	23.2	21.8	21.8	19.9	19.1	16.4	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	174.2	24.0	7.3	
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.6	1.3	1.3	1.3	1.4	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.4	0.4	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	1.2	1.1	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.2	0.3	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.5	1.0	1.1	1.0	1.1	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.1	0.3	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.6	0.5	0.5	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.6	0.1	
PFV-LOS-LOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.3	19.9	34.3	37.5	36.2	33.8	33.4	26.2	14.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	247.2	37.5	10.3	
PFV-HORNITOS	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.											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.			
																									MWh	MWh/h	MWh/h			
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	1.4	2.0	3.9	4.4	4.4	3.1	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	4.4	1.0	
PMGD-PFV-NEWTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.4	1.7	2.3	1.7	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.3	0.4	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.5	0.8	0.9	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.0	0.2	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.6	3.4	4.0	3.7	4.1	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	4.1	1.1	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.0	0.9	1.2	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.3	0.3	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9	1.2	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.2	0.2	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	1.2	1.0	1.1	1.1	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.2	0.3	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	1.2	1.0	1.1	1.2	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.2	0.3	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.3	1.0	1.1	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.3	0.3	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	1.0	1.4	1.4	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.0	1.0	0.9	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.0	0.2	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.7	1.1	1.2	0.9	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.2	0.3	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.1	1.8	1.8	1.8	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.7	0.7	1.1	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.1	0.2	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	1.7	2.7	2.7	1.8	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.7	0.7	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.6	0.8	0.8	0.9	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.9	0.2	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.7	0.8	1.0	0.7	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.1	4.4	4.5	4.3	3.9	3.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	4.5	1.1	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	1.4	2.2	2.5	2.0	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.5	0.6	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	2.1	4.5	3.8	4.4	3.2	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	4.5	1.0	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	3.2	2.9	3.1	3.4	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	3.4	0.8	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.5	0.4	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.6	0.6	0.8	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.8	0.2	
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.5	3.0	3.0	4.1	3.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	4.1	0.8	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.3	1.1	1.2	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.9	1.1	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.1	0.2	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.2	2.1	2.6	4.1	2.8	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	4.1	0.7	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	2.5	2.8	4.5	3.1	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	4.5	0.7	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.4	2.1	2.7	4.4	3.0	2.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	4.4	0.8	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	21.6	77.5	122.5	145.4	134.4	139.2	111.9	98.6	35.2	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	893.5	145.4	37.2	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	12.8	47.9	56.9	60.3	53.3	56.3	48.0	51.9	19.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	410.6	60.3	17.1	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.0	37.5	44.7	47.0	41.3	43.5	37.8	40.6	14.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	320.5	47.0	13.4	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.1	0.3	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.8	1.8	1.6	1.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.8	0.4	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.8	1.7	1.6	1.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.8	0.4	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.5	1.3	1.1	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.5	0.4	
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	5.2	5.8	5.6	5.9	5.8	4.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	5.9	1.6	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	1.2	0.9	0.8	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/h	MWh/h	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.2	1.6	1.1	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.6	0.3
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.7	0.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.4	11.5	17.8	25.9	29.2	30.0	26.0	24.8	16.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	191.2	30.0	8.0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 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	0.0	0.6	1.2	1.8	2.4	3.1	4.8	3.1	2.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	4.8	0.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	2.1	1.8	2.2	2.0	1.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.2	0.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	0.9	1.2	1.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.2	0.3
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.8	1.1	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.1	0.2
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	1.1	1.3	1.1	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.3	0.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	3.6	5.4	5.4	4.4	4.1	3.2	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	5.4	1.3
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.4	3.1	3.8	2.4	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	3.8	0.9
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.5	0.1
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.9	1.2	1.2	1.1	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.2	0.3
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.8	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.8	0.2
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	1.3	1.9	2.1	1.7	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	1.8	2.8	3.2	2.5	2.7	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.2	0.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.4	1.8	2.2	1.3	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.2	0.5
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.8	3.4	2.5	2.8	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	3.4	0.7
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	1.9	2.8	3.3	2.5	2.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	3.3	0.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.9	1.0	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.8	1.0	0.9	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.0	0.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.2	2.1	2.6	2.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.6	0.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	2.6	2.4	2.3	3.5	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	3.5	0.7
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.7	0.7	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.1	0.2
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.9	0.9	1.5	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.5	0.3
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	1.0	1.0	0.7	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.0	0.3
PFV-NAHUEÑ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.0	3.4	3.4	3.2	3.0	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	3.4	0.9
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	1.2	1.0	1.0	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.2	0.3
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	1.3	1.1	1.1	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.3	0.3
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.5	1.9	2.5	2.4	3.7	3.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	3.7	0.8
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.5	0.7	1.0	0.8	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.0	0.3
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	0.9	0.9	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.1	0.2
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	0.8	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.3	0.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.4	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.6	0.1
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.6	0.9	1.0	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.7	0.2
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	0.7	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.9	0.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.9	0.2
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.0	2.8	2.9	3.7	3.3	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	3.7	0.8
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.7	0.6	0.6	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.7	0.2
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.1	1.0	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.3	0.3
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	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	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-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.4	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.7	0.1
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	3.4	3.7	2.4	1.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	3.7	0.6
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.7	3.4	3.2	2.0	0.7	1.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	3.4	0.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	0.8	0.4	0.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.9	1.0	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	1.0	0.2
PFV-HUAPE	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	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.2	1.0	0.6	0.5	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.2	0.2
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	0.7	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.2	0.2
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.1	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.1	0.2
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PARQUE-SOLAR-FOTVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	3.8	2.6	2.3	1.2	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	3.8	0.6
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	1.9	2.6	2.4	1.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.6	0.5
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.2	2.3	0.9	0.6	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	2.3	0.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.8	2.5	1.6	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.8	0.4
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.8	3.6	0.4	0.3	1.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	3.6	0.5
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	0.8	0.5	0.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.0	0.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	1.0	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.3	0.2
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	0.7	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.2	0.2
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	0.8	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.2	0.2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.6	0.1
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.6	0.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.2	0.1
PMGD-DAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	1.1	1.0	1.0	1.2	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.2	0.3
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.1	0.6	1.9	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.9	0.3
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.6	2.4	3.3	1.7	0.8	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	3.3	0.5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	4.1	4.2	3.8	4.1	2.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	4.2	1.0
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.7	0.4	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.7	0.1
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	1.2	0.8	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.2	0.3
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	0.9	1.1	1.4	1.0	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.4	0.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	1.3	0.9	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.3	0.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.0	1.2	1.6	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.6	0.3
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.7	0.9	1.2	0.8	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.2	0.3
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.7	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.9	0.2
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	1.4	0.9	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.4	0.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.7	0.2
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.5	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.9	0.9	1.3	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.3	0.3
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.4	0.1
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	1.0	0.9	0.9	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.0	0.3
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.5	0.7	0.9	0.7	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.9	0.2
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.2	1.1	1.2	1.4	1.0	0.6	0.1	0.0	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/h	MWh/h	
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.6	1.1	1.0	0.9	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.1	0.3
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	1.0	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.0	0.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	0.5	0.2	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.9	0.1
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	1.9	1.0	0.5	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.9	0.3
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.5	0.9	1.0	0.8	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.9	4.0	2.6	2.3	0.9	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	4.0	0.6
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	2.4	3.7	4.0	2.7	2.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	4.0	0.9
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.6	0.9	1.0	0.7	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.8	1.3	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.3	0.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.9	1.4	1.4	1.4	1.1	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.4	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	4.2	4.5	4.0	4.1	2.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	4.5	1.0
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.7	0.2
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	1.9	3.7	3.4	3.0	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	3.7	0.8
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	3.2	3.3	2.8	3.3	3.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	3.4	0.9
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.2	3.1	3.4	2.4	2.8	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	3.4	0.8
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.3	3.1	3.0	2.9	2.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	3.1	0.7
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.6	2.6	3.0	3.3	1.6	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	3.3	0.6
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.7	0.8	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.8	0.2
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.0	0.5	0.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.0	0.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.5	0.9	1.0	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.2	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.5	0.1
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	1.7	1.3	0.1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_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
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	23.8	23.8	23.8	23.9	23.6	23.7	23.8	23.6	22.5	21.6	21.3	20.7	20.1															

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	36.2	73.5	113.3	205.7	233.4	234.0	233.1	232.7	1377.5	234.0	57.4	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.8	21.7	21.8	21.9	21.8	22.0	21.7	21.9	22.0	22.1	22.0	22.0	22.0	21.7	21.6	21.4	21.6	21.5	21.5	21.8	21.7	21.2	21.6	21.5	521.5	22.1	21.7	
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	298.3	308.7	308.8	308.8	308.5	309.0	309.6	308.7	115.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	226.0	305.2	266.1	265.0	267.6	291.9	292.4	4489.9	309.6	187.1	
TG1A_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
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	50.5	2.1	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	127.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	211.1	127.8	8.8	
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	7.3	0.6	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	121.0	6.2	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	127.2	121.0	5.3	
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.0	0.0	1.4	1.2	0.1	
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0																									







RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC  
20-07-2023

20-07-2023

	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/h	MWh/h
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.0	0.7	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	2.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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
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
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
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	0.2	1.0	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.6	0.2
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	0.8	1.1	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.1	0.1
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
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
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
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
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
LPPANGUIPULLI	249.0	305.4	263.1	213.9	212.2	212.4	204.2	240.4	66.4	-253.3	-318.8	-178.7	-98.8	-137.6	-159.3	-276.6	-382.2	-493.9	-240.4	-152.6	-122.3	-49.9	-18.0	-37.3	-5.1	-1172.4	305.4
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
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
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
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
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
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
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
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
ELCANALO-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
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
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
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
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.1	0.2
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
CHANGOS->CUMBRES C1	-238.7	-294.3	-252.0	-203.1	-203.3	-195.3	-231.0	-57.8	262.4	327.1	184.7	104.4	144.2	166.2	285.6	392.2	503.0	250.9	163.1	132.7	59.6	27.2	46.4	14.3	1389.3	503.0	57.8
CHANGOS->CUMBRES C2	-239.4	-294.7	-126.2	-204.0	-204.2	-196.2	-231.7	-59.4	259.4	324.2	182.4	102.3	142.1	164.0	282.9	389.2	499.7	248.1	160.3	130.1	57.2	25.0	44.0	12.2	1467.2	499.7	61.1
CUMBRES->CHANGOS C1	250.6	307.0	263.7	213.9	214.0	205.9	242.1	68.0	-250.6	-314.9	-175.5	-96.1	-135.5	-157.2	-274.6	-378.6	-485.7	-238.3	-151.2	-121.0	-48.6	-16.7	-36.0	-3.8	-1119.2	307.0</	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional  
correspondientes al día 20 de julio de 2023

20-07-2023	Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomane	Centro de
00:00	-	CDG			-	-	-	-		Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	OM	OM	Cambio de Combustible de GNL D a GNL E	-	-	-	ENGIE
00:00	-	NUBEARENCA	TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	OM	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL A	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA
00:00	-	CANDELARIA-2	GNL D	MT	N	LC	MT	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
00:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	OM	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL A	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION
00:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	OM	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION
00:00	-	CMPCLAJA	GNL B	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	SANTA FE
00:01	-	CDG			-	-	-	-		Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-
00:10	-	CANDELARIA-2	GNL D	0	DN	DLC	FS	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
00:57	-	CDG	Finaliza Ctx		-	-	-	-		Finaliza Ctx LT 220 kv Lastarria - Crueltes	LT 220 kv Lastarria - Crueltes	-	-	CDG
00:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
00:57	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_B	MT	N	LC	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:04	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	OM	OM	-	-	-	-	ENGIE
01:04	-	ATACAMA-2TG2B	TG2B GNL B	MT	N	PS	MT	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:14	-	ATACAMA-2TG2B	TG2B GNL B	0	DN	DLC	FS	OM	OM	F/S la componente TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION
01:21	-	LOSVENTOS DIESEL	LOSVENTOS DIESEL	0	DRD	DLC	FS	OM	OM	F/S la componente TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION
01:27	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL A	300	RO	LC	CI	MTP	OM	Cancela SI 2023061577	-	-	3001052 - IL 2023061577	GENERADORA METROPOLITANA
01:28	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	Control Cota Anegustura	-	-	-	COLBUN
01:57	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	Control Cota Anegustura	-	-	-	COLBUN
02:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL A	0	DN	LC	MT	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	OM	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL_B	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION
02:14	-	CDG	Inicia Ctx		-	-	-	-		Inicia Ctx LT 220 kv Lastarria - Crueltes	LT 220 kv Lastarria - Crueltes	-	-	CDG
02:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	LC	MT	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
02:19	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
02:35	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	130	DF	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DF	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:50	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4 DIESEL	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	CARDONES
02:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	130	DF	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DF	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:25	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:27	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
03:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
03:33	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	0	PO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	COMASA
03:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
03:38	-	NUBEAVENTANAS	NUBEAVENTANAS_CAR	0	PDO	-	PS	PCP	EP	A plena carga inicia prueba	-	-	-	COMASA
03:53	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	MT	RO	-	PS	OM	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN
04:03	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:03	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:06	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:06	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:18	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:22	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:38	-	NUBEAVENTANAS	NUBEAVENTANAS_CAR	MT	N	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
04:39	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4 DIESEL	PC	N	-	PS	OM	OM	Cancela IL 2023001202	-	-	-	COLBUN
04:46	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PS	OM	OM	Cancela SDCP 2023064911	-	-	-	COMASA
04:51	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4 DIESEL	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	CARDONES
04:56	-	NUBEAVENTANAS	NUBEAVENTANAS_CAR	250	DRD	-	PS	PCP	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:04	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:04	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:04	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	MT	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
05:06	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:41	-	CDG	Finaliza Ctx		-	-	-	-		Finaliza Ctx LT 220 kv Lastarria - Crueltes	LT 220 kv Lastarria - Crueltes	-	-	CDG
05:41	-	CDG	Inicia Ctx		-	-	-	-		Inicia Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	CDG
05:41	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	MT	N	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	ARAUJO
05:41	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	N	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	COMASA
05:41	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	COMASA
05:43	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:43	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:43	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:44	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:44	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	130	DF	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:47	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PS	OM	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION
05:49	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4 DIESEL	PC	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:51	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PS	OM	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION
05:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION
05:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	130	DF	-	PS	OM	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION
06:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	OM	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL E	-	-	-	ENGIE
06:00	-	NUBEARENCA	TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	OM	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL_A	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA
06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRD	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:00	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4 DIESEL	0	DN	-	PS	OM	OM	Cancela SI 2023062803	-	-	3000805 - IL 2023062803	ENEL GENERACION
06:02	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
06:04	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PS	OM	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION
06:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	130	DF	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:05	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL A	220	DR	LC	CI	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN
06:07	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PS	OM	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION
06:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	130	DF	-	PS	OM	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION
06:41	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:41	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	ENGIE
06:41	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:44	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	SANTA FE
06:44	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:44	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	50	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:44	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	50	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:44	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	50	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:44	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	50	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:51	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	12	DN	-	PS	OM	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION
06:55	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	12	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:55	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	12	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:55	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	12	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:55	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	12	RO	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:59	-	CDG	Inicio Prorrata LN 220 kv Charrúa - Santa Clara	-80	-	-	-	-						

20-07-2023	Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Nomante	Centro de
08:08	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vocb_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vocb_curi_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vocb_curi_loma	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
08:08	-	NUUEVAARENCA	NUUEVAARENCA_TG1+TG1B_GNL_A	220	RO	LC	CI	-	OM	F/S FA1	-	-	-	-
08:11	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	-	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-
08:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	-	-	DF	-	OM	-	-	-	-	-
08:20	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	CDC	Ajuste Prorrata Ctx LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-80	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Ctx LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-	-	-	-
08:25	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	134	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	ANGOSTURA-1	RALCO sirv	140	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO sirv	121	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	LAJA1-1	LAJA1	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	LAJA1-2	LAJA1	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	110	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-AURORA	PE-AURORA	129	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	99	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	RUCATAYO	RUCATAYO	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	RIPIOCOIQUEN-1	RIPIOCOIQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	RIPIOCOIQUEN-2	RIPIOCOIQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
08:25	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	Por trabajos programados SD 2023063796	-	-	-	-
08:30	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	LF	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-
08:33	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	-	DF	-	OM	-	-	-	-	-
08:33	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-
08:33	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+TG1B+TG1B GNL B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-
08:36	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL B	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	-	-	-	-
08:40	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL B	-	DN	DF	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	-
08:46	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL B	-	DN	DF	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	-
09:00	-	NUUEVAARENCA	NUUEVAARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	DF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	MT	DF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	LAJAIVE-1	LAJAIVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	CMPACPACIFICO	CMPACPACIFICO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-
09:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
09:07	-	CDC	Fin Prorrata Ctx LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-50	-	-	-	-	-	Fin Prorrata Ctx LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-	-	-	-
09:15	-	Inicio Prorrata Ctx LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	149	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	72	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	66	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO sirv	142	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	ANGOSTURA-2	RALCO sirv	141	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	LAJA1-1	LAJA1	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	LAJA1-2	LAJA1	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	110	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-AURORA	PE-AURORA	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	125	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	127	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	RUCATAYO	RUCATAYO	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	RIPIOCOIQUEN-1	RIPIOCOIQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	RIPIOCOIQUEN-2	RIPIOCOIQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:15	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
09:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-
10:10	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	DF	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	-	-	-
10:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	300	N	-	DF	-	PP	-	-	-	-	-
11:10	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-
11:24	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	300	N	-	DF	-	PP	-	-	-	-	-
11:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-
12:06	-	RALCO	RALCO sirv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-
12:07	-	PANGUE	PANGUE sirv	10	N	-	CI	MTP	RE	-	-	-	-	-
12:07	-	PANGUE	RALCO sirv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	-	-

20-07-2023	Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Nomante	Centro de
13:15	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	138	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
13:15	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	ALFAFA-1	ALFAFA-1	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	VDLCAN	VDLCAN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
13:15	-	CONVENTOVIEWO	CONVENTOVIEWO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA
13:15	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO
13:15	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO
13:15	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO
13:15	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
13:15	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
13:15	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
13:15	-	RUCUE-1	RUCUE-1	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
13:15	-	RUCUE-2	RUCUE-2	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
13:15	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
13:15	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO
13:15	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO
13:15	-	RAPEL-2	RAPEL	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	RAPEL-4	RAPEL	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	217	N	-	CI	MTP	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	217	N	-	CI	MTP	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	ANTILCO-2	ANTILCO-2	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	ISLA-1	ISLA-1	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	SAUZALIT	SAUZALIT	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	SAUZALIT	SAUZALIT	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION
13:15	-	PE-LOSBIENSAIRES	PE-LOSBIENSAIRES	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-VALLEDLOSIENTOS	PE-VALLEDLOSIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-CHANAES	PFV-CHANAES	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	128	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-CAMPOSELSOL	PFV-CAMPOSELSOL	217	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PFV-VALLEDELISOL	PFV-VALLEDELISOL	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:15	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	CHAPACHINA-2	CHAPACHINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	LAJA1-1	LAJA1-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	LAJA1-2	LAJA1-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	PFV-COYA	PFV-COYA	125	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
13:15	-	PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA
13:15	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-IASTRILLA	PE-IASTRILLA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-LLANOSDELLAMPUS	PFV-LLANOSDELLAMPUS	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-MARIAELLEN	PFV-MARIAELLEN	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
13:15	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
13:15	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULU
13:15	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULU
13:15	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULU
13:15	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
13:15	-	PE-CUEL	PE-CUEL	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
13:15	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
13:15	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
13:15	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
13:15	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
13:15	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
13:15	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP
13:15	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP
13:15	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	



20-07-2023	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Nomante	Centro de
13:15	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	69	N	-	CI	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER
13:15	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	0	N	-	CI	OM	-	-	SEN	-	UQUQUER
13:15	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	6	N	-	CI	OM	-	-	SEN	-	UQUQUER
13:15	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	28	N	-	CI	OM	-	-	SEN	-	UQUQUER
13:30	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1 TG1_GNL_B	-	RD	LC	PMT	OM	E/S TG1	-	-	-	-
13:30	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	-	DRO	PP	DF	OM	-	-	1001789 - IL 20220	1001789 - IL 20220	KEJAR
13:58	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC
14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	-	P	-	EP	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE
14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	-	P	-	EP	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE
14:00	-	C. ANDES SOLAR 2-B	C. ANDES SOLAR 2-B	-	P	-	PC	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE
14:02	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	-	PC	LC	FMT	OM	E/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION
14:04	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2_GNL_B	-	RO	LC	FMT	OM	-	-	-	-	-
14:21	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	PC	LF	-	PC	OM	-	-	1001789 - IL 20220	KEJAR
14:21	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	-	PC	LF	-	PC	OM	-	-	IL 2023000312	ARAUCO
14:21	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	KDM
14:21	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
14:21	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	SANTA MARTA
14:21	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	PC	DF	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
14:21	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
14:21	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
14:21	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
14:21	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
14:21	-	LAJAVEE-2	LAJAVEE-2 COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	AES ANDES
14:21	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	SANTA FE
14:21	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	SANTA FE
14:21	-	RALCO-1	RALCO_sivw	-	PC	RO	-	PC	OM	-	-	-	-
14:21	-	RALCO-2	RALCO_sivw	-	PC	RO	-	PC	OM	-	-	IL 2022001251	ENEL GENERACION
14:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DF	-	PP	OM	-	-	VE	IL 2023001206	ENEL GENERACION
14:28	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	-	DF	DLC	CI	OT	-	-	-	-	-
14:29	-	RALCO-2	RALCO_sivw	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	IL 2023001206	ENEL GENERACION
14:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	PC	LF	PS	PCP	OM	-	-	IF 2023003005	ENEL GENERACION
14:40	-	ANGOSTURA-1	PEHUENCHE-2	-	PC	LF	PS	PCP	OM	-	VE	IL 2023001206	ENEL GENERACION
14:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	PC	LF	PS	PCP	OM	-	-	-	-
14:44	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivw	-	DF	-	PS	RE	OM	-	VE	IL 2023001206	ENEL GENERACION
14:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PS	RE	OM	-	VE	IL 2023001206	ENEL GENERACION
14:50	-	CDC	Inicio Prorrata por Ctx Transformador 220/110 I	-	30	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformador 220/110 KV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC
14:50	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	-	0	-	-	-	55CC de CTF(-)	-	-	-	ALCACHENA
14:50	-	PFV-PUERTOSEC	PFV-PUERTOSEC	-	N	-	CI	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	-	62	-	CI	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	-	32	-	CI	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
14:56	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	-	PP	OM	-	-	-	IL 2023001036	ENGIE
15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	-	-	PP	OM	-	-	VE	IL 2023001211	ENEL GENERACION
15:02	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	-	PC	LC	EP	OM	-	-	IF 2023003005	ENEL GENERACION	
15:05	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	MT	LC	PCP	OM	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	
15:05	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	KDM
15:05	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	ARAUCO
15:05	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	SANTA MARTA
15:05	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	ENAP BIOBIO
15:05	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	ARAUCO
15:05	-	COLBUN-1	COLBUN_vsiwp	-	MT	N	-	MT	OM	-	N	-	COLBUN
15:05	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiwp	-	MT	N	-	MT	OM	-	N	-	COLBUN
15:05	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	N	-	ARAUCO
15:05	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	-	MT	N	-	MT	OM	-	N	-	ARAUCO
15:05	-	LAJAVEE-2	LAJAVEE-2 COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	AES ANDES
15:05	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	SANTA FE
15:05	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI_COGEN	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	SANTA FE
15:17	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	DN	DLC	FMT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:29	-	COMITO	COMITO GN A	-	-	-	FS	OM	-	-	-	-	CARDONE
15:30	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	-	MT	P	-	EP	-	-	-	SI 2023055283	ENOR CHILE
15:30	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	-	MT	P	-	EP	-	-	-	SI 2023055274	ENOR CHILE
15:30	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	-	MT	P	-	EP	-	-	-	SI 2023059929	AES ANDES
15:30	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	-	MT	P	-	EP	-	-	-	SI 2023056550	ENEL GREEN POWER
15:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	DM	OM	-	-	N	-	COLBUN
15:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	DM	OM	-	-	N	-	COLBUN
15:51	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1 TG1+0.5TV1_GNL_B	-	RO	DLC	FMT	OM	-	-	-	-	-
15:55	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	RO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	-
16:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	OM	-	-	-	-	-
16:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	OM	-	-	-	-	-
16:00	-	KEJAR-TG12	KEJAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	FMT	OM	-	-	-	2001789 - IL 20220	KEJAR
16:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	MT	N	-	MT	OM	-	N	-	COLBUN
16:02	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_B	-	MT	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
16:10	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PC	LF	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	IL 2023001208	AES ANDES
16:10	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PC	LF	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	-	RNE
16:10	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PC	LF	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	IL 2023000939	RNE
16:10	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PC	LF	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	3001070 - IL 20230	RNE
16:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PC	LF	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	-	-	IL 2023001072	RNE
16:10	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PC	RO	-	PC	OM	-	-	IL 2023000187	RNE
16:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PC	RO	-	PC	OM	-	-	IL 2021001546	AES ANDES
16:10	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PC	RO	-	PC	OM	-	-	IL 2022000696	AES ANDES
16:10	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	PC	RO	-	PC	OM	-	-	IL 2022000639	AES ANDES
16:10	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	PC	RO	-	PC	OM	-	-	IL 2022000639	AES ANDES
16:12	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	MT	N	-	MT	OM	-	N	-	COLBUN
16:17	-	KEJAR-TG12	KEJAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	MT	RO	LC	MT	OM	-	-	2001789 - IL 20220	KEJAR
16:24	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	OM	-	-	-	-	ENGIE
16:25	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	-	P	-	EP	EP	-	-	-	SI 2023055283	ENOR CHILE
16:25	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	-	P	-	EP	EP	-	-	-	SI 2023055274	ENOR CHILE
16:25	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	-	P	-	EP	EP	-	-	-	SI 2023059929	AES ANDES
16:25	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	-	P	-	EP	EP	-	-	-	SI 2023056550	ENEL GREEN POWER
16:31	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	PC	LF	-	PC	OM	-	-	IL 2023000312	ARAUCO
16:31	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	KDM
16:31	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	SANTA MARTA
16:31	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ENAPBIOBIO COGEN
16:31	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	LAJAVEE-2	LAJAVEE-2 COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	AES ANDES
16:31	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	SANTA FE
16:31	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI+BL2_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ENEL GENERACION
16:31	-	RALCO-1	RALCO_sivw	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	IL 2022001251	ENEL GENERACION
16:31	-	RALCO-2	RALCO_sivw	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ENEL GENERACION
16:31	-	COLBUN-1	COLBUN_vsiwp	-	PC	N	-	PC	OM	-	N	-	COLBUN
16:31	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiwp	-	PC	N	-	PC	OM	-	N	-	COLBUN
16:31	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	SDCF 2023064911	COMASA
16:31	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	COMASA
16:31	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	COMASA
16:31	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	SANTA FE
16:31	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN EUCA	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	PC	N	-	PC	OM	-	N	-	COLBUN
16:31	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	PC	N	-	PC	OM	-	N	-	COLBUN
16:31	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1_GNL_A	-	PC	N	LC	PC	OM	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA
16:31	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	-	PC	DF	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	CHOKIGUAN	CHOKIGUAN_BLI_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	ARAUCO
16:31	-	LAJAVEE-1	LAJAVEE-1_COGEN	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	AES ANDES
16:31													



# INFORME DIARIO

Jueves 20 de Julio del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.4	GNP	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	2.8	1.9	-32.14 %	PMG, P
BESS Angamos	-	5.5	GNP		PMG PFV Machicura	24.4	12.7	-47.84 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-12.47 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.4	11.3	-8.50 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	15.8	GNP		PMG PFV Piloto Cardones	0.6	0.5	-11.86 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Puerto Seco	59.4	65.0	+9.36 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1368.0	1483.6	+8.45 %		PMG PFV SDGx01	2.5	2.9	+16.00 %	PMG
HE Angostura	7794.5	4775.0	(*) -38.74 %		PMG PFV Sol del Norte	50.5	49.6	-1.76 %	PMG
HE Antuco	3202.4	3523.8	+10.04 %		PMG PFV Teno Solar	0.0	23.6	-	PMG
HE Canutillar	2206.8	551.0	(*) -75.03 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	2155.4	1763.5	-18.18 %		PMG TER CMPC Tissue	-	52.3	-	PMG
HE Colbún	8856.2	9489.0	+7.15 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	72.0	808.4	+1022.71 %		PMG TER Celco	120.5	87.6	-27.33 %	PMG
HE Machicura	1920.0	1920.0	-	LF	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	9664.5	7310.2	(*) -24.36 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	8474.2	3621.0	(*) -57.27 %	LF	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	936.0	925.9	-1.08 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	16503.8	11150.3	(*) -32.44 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HE Rapel	3749.6	4241.7	+13.12 %		PMG TER Licantén	142.6	50.9	-64.32 %	PMG
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	752.5	743.9	-1.14 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	588.0	519.7	-11.61 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	155.0	156.6	+1.03 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	276.0	275.2	-0.29 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	288.0	272.2	-5.48 %		PMGD PFV Arica	-	0.0	-	
HP Chacabuquito	89.8	143.6	+59.91 %		PMGD PFV Armazones	27.9	0.0	-100.00 %	
HP Chacayes	992.2	956.0	-3.65 %		PMGD PFV Clementina	-	0.0	-	
HP Chapiquina	113.5	116.4	+2.56 %		PMGD PFV Coyunche	0.0	0.0	-	
HP Convento Viejo	192.0	188.4	-1.90 %	MM	PMGD PFV El Gaviotin	0.0	0.0	-	
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Lo Miguel	-	0.0	-	
HP Cumbres	176.6	442.0	+150.25 %		PMGD PFV Olivia	-	0.0	-	
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMGD PFV Olivier	-	0.0	-	
HP Digua	252.0	267.7	+6.22 %		PMGD PFV Quemados	5.4	12.9	+137.47 %	
HP El Paso	155.0	0.0	-100.00 %		PMGD PFV REN	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMGD PFV Rimini	-	0.0	-	
HP Florida II	181.0	180.7	-0.17 %		PMGD TER El Jardín	-	0.0	-	
HP Guayacán	51.1	74.9	+46.51 %		PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-	
HP Hornitos	128.0	129.5	+1.17 %		PMGD TER Las Dalías	-	0.0	-	
HP Isla	1429.5	1014.2	-29.05 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-	DF	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Juncal	0.0	0.0	-	MM	TER Angamos-ANG1	5070.4	5029.5	-0.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	189.9	134.7	-29.07 %	
HP Laja I	358.8	528.9	+47.43 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	358.0	355.8	-0.62 %	
HP Lircay	240.0	227.2	-5.33 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	42.6	57.2	+34.22 %	
HP Los Quilos	161.0	235.6	+46.34 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	120.0	182.3	+51.88 %	
HP Mampil	553.6	530.9	-4.10 %	
HP Mocho	132.0	359.8	+172.55 %	
HP Palmucho	747.0	737.2	-1.32 %	
HP Peuchen	779.1	594.2	-23.73 %	
HP Providencia	216.0	222.0	+2.78 %	
HP Pullinque	944.4	881.6	-6.65 %	
HP Puntilla	76.0	77.3	+1.71 %	
HP Queltehue	362.2	367.2	+1.38 %	
HP Quilleco	896.2	1012.0	+12.92 %	
HP Rio Colorado	240.0	200.6	-16.42 %	
HP Rio Picoiquen	264.0	427.6	+61.98 %	
HP Rucatayo	1190.0	1173.9	-1.36 %	
HP Rucue	2085.7	2474.0	+18.62 %	
HP San Andres	110.3	79.5	-27.91 %	
HP San Ignacio	864.0	864.0	-	
HP Sauzal	782.0	720.7	-7.84 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	138.0	141.1	+2.24 %	
HP Volcán	93.9	105.7	+12.57 %	
PE Alena	781.5	1003.7	+28.42 %	
PE Atacama	478.3	80.7	-83.12 %	P
PE Aurora	2064.5	2454.0	+18.86 %	
PE Cabo Leones 1	438.7	91.4	-79.17 %	
PE Cabo Leones 2	239.7	56.2	-76.56 %	
PE Cabo Leones 3	415.1	124.3	-70.04 %	
PE Calama	947.9	1249.8	+31.86 %	
PE Campo Lindo	721.8	1015.9	+40.74 %	LF
PE Canela	3.4	0.3	-91.76 %	
PE Canela 2	24.1	1.5	-93.74 %	LF
PE Cerro Tigre	588.8	849.4	+44.24 %	
PE Cuel	367.2	458.6	+24.88 %	LF
PE El Arrayán	125.9	13.1	-89.62 %	
PE El Maitén	106.2	130.4	+22.77 %	
PE LA CABAÑA	-	0.0	-	
PE La Estrella	233.4	283.2	+21.31 %	
PE La Flor	336.7	338.0	+0.39 %	
PE Lebu	117.7	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Angamos-ANG2	4989.3	5192.0	+4.06 %	
TER Antihue	50.3	4.6	-90.80 %	
TER Arauco	576.0	69.1	-88.00 %	
TER Arauco MAPA	960.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	4462.5	4765.9	+6.80 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 2 GNL	0.0	127.2	GNP	MM
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	373.3	474.9	+27.23 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	568.0	+2.90 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	104.5	-12.92 %	
TER Campiche	5786.5	6084.0	+5.14 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	214.7	175.6	-18.23 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4649.1	4798.1	+3.20 %	
TER Cochrane-CCH2	4654.2	4823.4	+3.64 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	555.1	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1122.0	+128.05 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito Diésel	198.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	137.1	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.7	GNP	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	112.0	2.3	-97.96 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Llanos del Viento	855.5	950.4	+11.10 %		TER Energía Pacífico	384.0	0.0	-100.00 %	LF
PE Lomas de Duquenco	754.4	1113.2	+47.55 %		TER Escuadrón	42.1	20.0	-52.54 %	LF
PE Los Buenos Aires	299.9	376.7	+25.58 %		TER Esperanza-DS1	0.0	25.0	GNP	
PE Los Cururos	89.0	7.1	-92.02 %	LF	TER Esperanza-DS2	0.0	32.2	GNP	
PE Los Olmos	1091.2	1371.7	+25.70 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	281.4	GNP	
PE Malleco Norte	1856.0	2328.8	+25.47 %		TER Guacolda 1	2715.0	2719.7	+0.17 %	LF
PE Malleco Sur	1787.7	2297.9	+28.54 %		TER Guacolda 2	2638.3	2650.8	+0.47 %	LF
PE Mesamavida	655.3	836.4	+27.64 %		TER Guacolda 3	2714.0	2781.4	+2.49 %	
PE Monte Redondo	43.0	3.5	-91.86 %		TER Guacolda 4	2916.9	2658.2	-8.87 %	
PE Negrete	310.0	463.2	+49.41 %		TER Guacolda 5	2921.7	2730.3	-6.55 %	
PE Puelche Sur	2019.9	2561.4	+26.81 %	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	14.9	0.0	-100.00 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Palmeras	3.3	1.3	-62.56 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Sierra	22.0	11.0	-50.09 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico	0.0	286.8	GNP		TER IEM	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	0.0	288.3	GNP	P	TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE San Gabriel	1882.1	2379.0	+26.40 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	645.3	113.9	-82.35 %		TER Kelar GNL	2970.0	3929.9	+32.32 %	
PE San Pedro	496.0	556.8	+12.26 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	809.8	95.9	-88.15 %		TER Laja Energía Verde	240.0	94.0	-60.83 %	
PE Sarco	0.0	63.5	GNP		TER Lautaro I	0.0	321.3	GNP	
PE Sierra Gorda Este	1013.8	1211.9	+19.54 %		TER Lautaro II	423.6	404.1	-4.62 %	
PE Talinay Oriente	104.4	32.4	-69.01 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	66.5	12.0	-81.97 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	286.4	-14.76 %	
PE Taltal	252.4	148.2	-41.29 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1200.4	1956.6	+62.99 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	890.0	1262.5	+41.86 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	6.5	3.0	-53.57 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	34.2	0.0	-100.00 %	DF	TER Los Vientos Diésel	1660.0	1457.0	-12.23 %	
PE Valle de los Vientos	463.6	593.3	+27.99 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	304.9	309.6	+1.55 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PFV Andes Solar	109.6	127.4	+16.23 %		TER MAITENCILLO	0.0	0.4	GNP	P
PFV Andes Solar II-A	439.0	429.5	-2.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar II-B	721.1	822.5	+14.05 %	P	TER Masisa	172.8	164.3	-4.91 %	LF
PFV Atacama Solar II	1023.6	1044.2	+2.01 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	344.4	370.8	+7.65 %	LF	TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	685.0	710.2	+3.68 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	1592.3	1974.4	+24.00 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	374.5	416.9	+11.32 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	422.1	421.7	-0.09 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	1377.5	(*)GNP	
PFV Cerro Dominador	564.1	626.1	+10.99 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	163.9	180.0	+9.79 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	577.1	580.8	+0.63 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1041.0	1148.0	+10.28 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	126.3	150.8	+19.41 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Diego de Almagro Sur	1218.9	1147.0	-5.90 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Domeyko	928.9	1141.6	+22.89 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	34.8	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV ELENA	273.3	274.8	+0.55 %	P	TER Nehuenco II GNL	6830.3	7484.0	+9.57 %	
PFV El Aguila	12.9	12.4	-3.88 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Pelicano	374.5	410.6	+9.66 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	958.3	893.5	-6.77 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1508.8	1794.8	+18.96 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	671.2	796.8	+18.71 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1589.4	1858.3	+16.92 %		TER Norgener-NT01	2476.4	2644.1	+6.77 %	
PFV Huatacondo	559.3	561.0	+0.31 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Jama	256.5	339.0	+32.17 %		TER Nueva Aldea	1224.0	943.0	-22.96 %	
PFV Javiera	326.8	334.6	+2.40 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV LAS SALINAS	58.7	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	0.0	0.0	-		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV La Huayca II	151.5	133.4	-11.92 %	LF	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	364.7	320.5	-12.10 %		TER Nueva Renca GNL	4738.7	4883.0	+3.05 %	
PFV La Silla	4.9	5.5	+12.07 %		TER Nueva Renca Gas Arg	960.0	1029.0	+7.19 %	
PFV Lalackama	302.1	302.0	-0.02 %	LF	TER Nueva Ventanas	6206.3	4681.0	(*) -24.58 %	
PFV Lalackama II	79.6	93.1	+16.97 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	424.2	446.4	+5.22 %		TER PAS Mejillones	528.0	521.5	-1.23 %	
PFV Los Loros	63.5	247.2	+289.47 %	LF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	8.6	8.9	+3.39 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	599.6	656.3	+9.47 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1237.3	1224.6	-1.03 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	418.2	386.2	-7.66 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	646.5	651.5	+0.78 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	42.7	44.8	+4.92 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	6.0	GNP	
PFV Pampa Solar Norte	344.9	366.7	+6.31 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	614.4	670.1	+9.07 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Pozo Almonte Solar II	60.7	49.9	-17.81 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	96.4	106.2	+10.15 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	227.8	191.2	-16.05 %		TER San Isidro I Gas Arg	5044.9	5329.5	+5.64 %	
PFV Rio Escondido	572.0	803.5	+40.47 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	306.8	321.6	+4.84 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	150.2	174.2	+15.95 %		TER San Isidro II Gas Arg	5077.7	5671.6	+11.70 %	
PFV San Pedro	608.7	664.0	+9.08 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	233.8	236.8	+1.28 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	912.0	996.5	+9.27 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	466.2	544.8	+16.86 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1444.6	1593.8	+10.33 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	DF
PFV Tamaya Solar	773.9	658.7	-14.88 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	329.0	312.2	-5.12 %	LF	TER Santa Marta	360.2	126.0	-65.02 %	
PFV Usya	312.2	290.8	-6.85 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	416.3	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	949.6	928.5	-2.22 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Willka	-	0.0	-		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	72.3	73.0	+0.89 %	PMG, P	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	0.0	0.0	-	PMG	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	29.6	72.0	+142.93 %	PMG	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	171.5	171.4	-0.06 %	PMG	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Tenó	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	0.0	0.0	-	PMG	TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	LF



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Correntoso	203.5	182.2	-10.50 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	23.6	34.4	+45.86 %	PMG
PMG HP MC1	119.6	217.4	+81.75 %	PMG
PMG HP MC2	37.8	67.2	+78.03 %	PMG
PMG HP MC3	36.0	56.1	+55.69 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Nalcas	87.5	163.0	+86.16 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	124.5	128.3	+3.02 %	PMG
PMG HP Palacios	5.3	5.2	-1.52 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	4.3	-	PMG
PMG HP Pulelfu	225.6	196.5	-12.90 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Renaico	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Río Huasco	20.2	17.1	-15.42 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	96.7	82.3	-14.93 %	PMG
PMG PFV Antay	56.9	53.6	-5.85 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG PFV Castilla	16.2	12.9	-20.33 %	PMG
PMG PFV De los Andes	56.9	56.0	-1.60 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	57.3	56.2	-1.87 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3306.9	5515.9	(*) +66.80 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	192.0	306.0	+59.39 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	522.9	502.2	-3.97 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	114.4	GNP	
<b>Total</b>	<b>234126.2</b>	<b>228793.6</b>	<b>-2.28 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMG North West	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	59.5	55.6	-6.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.0	20.9	-0.26 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	8.3	15.4	+85.91 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	36.6	40.0	+9.29 %
PMGD HP Caliboro	21.7	21.4	-1.58 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	80.5	-
PMGD HP Collil	45.8	123.7	+170.20 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.1	10.2	+0.66 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	61.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.7	-
PMGD HP Dongo	4.2	7.6	+81.76 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	4.2	-
PMGD HP El Agrio	30.9	30.4	-1.77 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Brinco	0.0	0.0	-
PMGD HP El Canelo	74.1	73.4	-0.83 %
PMGD HP El Colorado	15.8	38.4	+143.10 %
PMGD HP El Diuto	61.3	60.8	-0.76 %
PMGD HP El Galpón	0.0	0.0	-
PMGD HP El Llano	3.0	0.5	-84.04 %
PMGD HP El Manzano	79.5	83.6	+5.15 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.7	22.2	+1.89 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.3	24.6	+5.52 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	38.5	114.9	+198.63 %
PMGD HP La Bifurcada	0.0	0.0	-
PMGD HP La Compañía II	0.0	21.4	-
PMGD HP La Montaña	12.1	18.2	+49.82 %
PMGD HP La Montaña II	21.6	22.3	+3.47 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Flores	0.0	16.0	-
PMGD HP Las Vertientes	39.8	40.4	+1.45 %
PMGD HP Los Bajos	2.5	2.2	-9.13 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	58.5	-
PMGD HP Los Corrales II	17.0	24.1	+42.22 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loica	3.2	6.1	+90.86 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.9	4.8	-18.12 %
PMGD PFV Loreto	2.1	6.0	+180.25 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.5	4.4	+26.96 %
PMGD PFV Los Jotes	8.0	7.8	-2.11 %
PMGD PFV Los Lagos	2.5	5.8	+131.61 %
PMGD PFV Los Libertadores	8.1	17.7	+118.64 %
PMGD PFV Los Lirios	-	1.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	5.9	6.0	+2.55 %
PMGD PFV Los Molinos	19.9	27.3	+37.07 %
PMGD PFV Los Nogales	-	0.0	-
PMGD PFV Los Paltos	7.5	6.9	-8.01 %
PMGD PFV Los Patos	4.1	5.8	+42.44 %
PMGD PFV Los Perales	7.5	8.2	+8.40 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	4.1	5.2	+24.87 %
PMGD PFV Los Tordos	4.9	7.7	+56.77 %
PMGD PFV Luce Solar	2.9	2.1	-26.16 %
PMGD PFV Luders	5.2	5.3	+2.31 %
PMGD PFV Lumbreras	6.1	8.6	+41.85 %
PMGD PFV Luna	2.9	6.1	+113.08 %
PMGD PFV Luna del Norte	7.7	10.1	+31.11 %
PMGD PFV Maikono	5.5	4.2	-24.61 %
PMGD PFV Malaquita II	55.7	39.5	-29.18 %
PMGD PFV Malinke	4.5	6.4	+44.21 %
PMGD PFV Malloco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Manao	6.3	6.2	-1.64 %
PMGD PFV Mandinga	14.1	22.5	+59.05 %
PMGD PFV Marambio	4.2	6.1	+47.74 %
PMGD PFV Marañon	-	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	17.1	23.7	+38.57 %
PMGD PFV Marchigue VII	2.3	5.2	+128.33 %
PMGD PFV Marin	7.4	6.6	-11.35 %
PMGD PFV María Pinto	4.3	6.3	+45.96 %
PMGD PFV Meco Chillan	8.2	10.8	+31.21 %
PMGD PFV Meli	9.0	19.2	+112.52 %
PMGD PFV Membrillo	2.6	5.8	+125.27 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.1	4.3	+36.53 %
PMGD PFV Milán A	3.2	8.3	+162.85 %
PMGD PFV Mitchi	51.6	65.6	+26.97 %
PMGD PFV Montt	8.7	7.1	-18.14 %
PMGD PFV Mostazal	20.4	16.7	-18.24 %
PMGD PFV Moya	15.3	11.8	-22.76 %
PMGD PFV Mutupin	11.1	19.7	+77.92 %
PMGD PFV Nahuén	14.1	21.5	+52.25 %
PMGD PFV Nan	5.9	9.2	+56.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	3.5	5.9	+66.94 %
PMGD PFV Newentun	10.6	10.6	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	29.8	27.1	-9.11 %
PMGD HP Los Portones	41.2	45.3	+9.88 %
PMGD HP MSA-I	0.0	60.5	-
PMGD HP Maisán	5.7	11.0	+94.03 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	4.0	-
PMGD HP Melo	44.8	44.1	-1.72 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.8	1.8	-54.37 %
PMGD HP Muchi	9.7	11.4	+17.18 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.6	-
PMGD HP Munilque II	10.7	10.0	-6.33 %
PMGD HP Palmar	112.8	166.8	+47.91 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.9	19.4	+30.55 %
PMGD HP Pichilonco	16.1	26.6	+64.40 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.5	15.9	+26.68 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	33.7	39.7	+17.68 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	14.0	24.3	+72.89 %
PMGD HP Río Trueno	85.0	116.1	+36.61 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	47.8	-
PMGD HP Santa Isabel	15.5	12.2	-21.50 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	-0.62 %
PMGD HP Sauce Andes	7.6	5.4	-28.69 %
PMGD HP Trailelfú	30.8	55.2	+79.29 %
PMGD HP Tranquil	52.9	70.7	+33.82 %
PMGD HP Truful Truful	18.8	18.7	-0.45 %
PMGD PE El Arbol	59.6	116.3	+95.14 %
PMGD PE El Nogal	8.7	106.0	+1115.29 %
PMGD PE Huajache	75.6	113.8	+50.44 %
PMGD PE Las Peñas	100.8	142.7	+41.48 %
PMGD PE Lebu III	66.2	33.0	-50.11 %
PMGD PE Raki	113.5	59.5	-47.55 %
PMGD PE Ucuquer	0.0	30.2	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	5.9	6.1	+3.34 %
PMGD PFV Alcaldesa	11.1	7.8	-29.84 %
PMGD PFV Alcon Solar	12.5	28.8	+129.66 %
PMGD PFV Alhué	2.3	4.5	+92.91 %
PMGD PFV Alicahue	9.9	7.3	-25.63 %
PMGD PFV Alto Solar	0.0	0.9	-
PMGD PFV Altos de Til Til	5.5	2.6	-52.28 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	10.0	13.7	+37.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	7.1	9.0	+26.06 %
PMGD PFV Anakena	61.2	36.0	-41.21 %
PMGD PFV Antonia	1.9	6.2	+217.23 %
PMGD PFV Argomedo	6.2	21.9	+252.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	3.8	5.7	+51.44 %
PMGD PFV Norte Chico	6.1	0.1	-98.37 %
PMGD PFV Ocoa	7.9	7.6	-3.67 %
PMGD PFV Olivillo	19.2	23.0	+20.09 %
PMGD PFV Orion	3.2	4.2	+31.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	43.2	14.3	-66.98 %
PMGD PFV Ovejería	16.6	18.0	+8.19 %
PMGD PFV PASE1	63.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	6.5	11.4	+74.75 %
PMGD PFV Pachira	0.0	13.9	-
PMGD PFV Paine	64.6	63.6	-1.57 %
PMGD PFV Palto Sunlight	16.4	15.9	-3.41 %
PMGD PFV Pama	0.0	2.7	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	6.0	9.9	+65.76 %
PMGD PFV Panquehue II	13.5	14.5	+7.75 %
PMGD PFV Paraguay	8.4	15.1	+79.32 %
PMGD PFV Paranal	10.2	9.3	-8.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.9	4.2	+47.11 %
PMGD PFV Parque Curicura	8.7	21.6	+147.81 %
PMGD PFV Parque El Olivar	12.3	6.8	-45.15 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	6.7	-
PMGD PFV Parque La Colonia	10.3	16.1	+56.18 %
PMGD PFV Parque Nancagua	7.1	19.2	+169.56 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	7.2	16.2	+125.70 %
PMGD PFV Parque San Javier	6.2	9.0	+45.66 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	9.1	14.5	+58.96 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	4.4	5.2	+16.97 %
PMGD PFV Pastrán	58.8	37.0	-37.17 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	8.5	12.6	+47.59 %
PMGD PFV Pedreros	7.2	7.3	+2.27 %
PMGD PFV Pegasus	3.2	4.4	+35.19 %
PMGD PFV Pelumpen	3.3	2.3	-29.83 %
PMGD PFV Penaflor	14.6	15.2	+3.95 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.7	5.8	+113.31 %
PMGD PFV Pepa	21.8	18.9	-13.18 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peraillo	3.0	4.4	+46.00 %
PMGD PFV Pica	2.1	2.0	-1.97 %
PMGD PFV Pichon	-	1.2	-
PMGD PFV Picunche	9.6	20.0	+108.93 %
PMGD PFV Piduco	-	5.2	-
PMGD PFV Pilpilen	3.4	5.4	+59.15 %
PMGD PFV Piquero	22.9	28.6	+24.62 %
PMGD PFV Pirque	2.2	3.9	+74.33 %
PMGD PFV Pitotoy	2.2	6.2	+183.87 %
PMGD PFV Pitra	6.2	4.9	-20.26 %
PMGD PFV Placilla	0.0	4.5	-
PMGD PFV Playerito	4.1	4.0	-2.18 %
PMGD PFV Playero	4.1	4.1	-0.57 %
PMGD PFV Playeron	4.4	4.3	-2.22 %
PMGD PFV Plomo Verano	3.7	5.7	+54.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	6.7	4.8	-27.77 %
PMGD PFV Aromo del Verano	2.4	6.5	+175.42 %
PMGD PFV Astillas	55.6	49.5	-10.94 %
PMGD PFV Avel Solar	11.3	7.3	-35.93 %
PMGD PFV Aviles	9.5	15.1	+58.90 %
PMGD PFV Ayla	7.9	19.4	+146.37 %
PMGD PFV Bellavista	65.3	69.0	+5.59 %
PMGD PFV Bellavista	8.8	7.0	-20.23 %
PMGD PFV Berrueco	11.2	14.0	+24.36 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bérnago	3.0	7.7	+160.64 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	24.7	26.0	+5.02 %
PMGD PFV Cabilsol	6.5	8.4	+28.77 %
PMGD PFV Cabrero	10.7	7.0	-34.61 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	46.7	47.1	+1.00 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	62.5	66.7	+6.67 %
PMGD PFV Calle Larga	5.6	5.0	-10.21 %
PMGD PFV Candelaria Solar	2.9	5.4	+87.21 %
PMGD PFV Canelillo	9.0	7.6	-15.77 %
PMGD PFV Canesa	9.9	7.5	-23.76 %
PMGD PFV Cantera	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantillana	10.5	19.2	+83.73 %
PMGD PFV Caracoles	-	3.8	-
PMGD PFV Casabermeja	8.9	15.9	+77.25 %
PMGD PFV Casuto	5.1	4.4	-13.05 %
PMGD PFV Catemu	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	7.6	5.1	-32.37 %
PMGD PFV Cauquenes	3.8	2.8	-25.45 %
PMGD PFV Chacabuco	22.0	21.1	-4.10 %
PMGD PFV Chalinga	8.1	5.7	-29.03 %
PMGD PFV Champa	9.3	17.2	+84.59 %
PMGD PFV Chancon	5.6	5.0	-10.36 %
PMGD PFV Chimbarongo	14.0	4.4	-68.24 %
PMGD PFV Chuchiñi	4.8	6.3	+31.92 %
PMGD PFV Cipres	8.5	12.8	+50.58 %
PMGD PFV Citrino	3.6	5.3	+47.67 %
PMGD PFV Ckilir	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	2.9	3.7	+28.02 %
PMGD PFV Cocinillas	9.3	6.9	-25.16 %
PMGD PFV Coinco	-	0.4	-
PMGD PFV Colchagua	3.0	8.5	+184.80 %
PMGD PFV Colina	15.7	19.9	+26.72 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	3.2	5.5	+68.16 %
PMGD PFV Condor Pelvin	3.8	5.9	+56.49 %
PMGD PFV Condor Petorca	3.8	3.3	-11.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	15.8	11.9	-24.35 %
PMGD PFV Covadonga	57.4	49.5	-13.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Población	2.8	7.6	+165.41 %
PMGD PFV Portezuelo	5.7	7.0	+23.31 %
PMGD PFV Pretty Field	13.4	9.0	-33.33 %
PMGD PFV Puangue	8.9	11.7	+31.90 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	11.6	-
PMGD PFV Puelche	2.9	1.9	-34.24 %
PMGD PFV Puente Solar	3.7	5.8	+56.34 %
PMGD PFV Pullalli	7.1	5.7	-19.69 %
PMGD PFV Punta Baja	9.4	7.1	-24.62 %
PMGD PFV Queltehue	2.2	4.3	+100.85 %
PMGD PFV Quetena	44.5	37.2	-16.29 %
PMGD PFV Quillay	3.8	6.1	+60.61 %
PMGD PFV Quinantu	9.6	14.0	+46.10 %
PMGD PFV Quinta	5.7	6.1	+7.23 %
PMGD PFV RDCL SAN	20.7	21.4	+3.50 %
PMGD PFV RLA	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ranguil	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	3.5	3.1	-12.45 %
PMGD PFV Rauquen	8.0	20.4	+155.48 %
PMGD PFV Recoleta	43.5	31.3	-28.07 %
PMGD PFV Rexner	4.5	4.1	-9.66 %
PMGD PFV Rinconada	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Alcones	12.7	28.7	+125.93 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.0	7.1	-10.63 %
PMGD PFV Rodeo	5.7	5.6	-2.50 %
PMGD PFV Romería	8.0	18.5	+131.06 %
PMGD PFV Rosario	-	0.0	-
PMGD PFV Rovián	7.0	19.2	+174.57 %
PMGD PFV Río Peuco	2.4	5.2	+111.56 %
PMGD PFV SDSI	3.0	2.1	-31.86 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.2	6.4	-10.70 %
PMGD PFV Salerno Solar	3.7	6.1	+65.55 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.3	8.0	-39.75 %
PMGD PFV San Antonio	10.8	15.2	+40.18 %
PMGD PFV San Camilo	2.6	4.8	+83.54 %
PMGD PFV San Carlos	2.8	4.4	+59.13 %
PMGD PFV San Emilio I	2.2	5.0	+130.20 %
PMGD PFV San Francisco	5.7	6.0	+4.56 %
PMGD PFV San Isidro	1.8	4.9	+168.08 %
PMGD PFV San José II	3.6	5.3	+45.47 %
PMGD PFV San Pedro	7.8	6.4	-17.56 %
PMGD PFV San Ramiro	11.0	21.3	+93.06 %
PMGD PFV Santa Adriana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Amelia	3.2	9.9	+209.88 %
PMGD PFV Santa Carolina	2.5	4.9	+95.21 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.6	7.9	-17.60 %
PMGD PFV Santa Clara	14.0	9.1	-34.74 %
PMGD PFV Santa Cruz	9.8	27.4	+178.17 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	7.3	20.1	+176.80 %
PMGD PFV Santa Emilia	9.4	23.3	+147.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	2.8	8.1	+192.94 %
PMGD PFV Cruz	8.0	7.4	-7.78 %
PMGD PFV Curacavi	4.7	7.3	+53.14 %
PMGD PFV Cuz Cuz	5.0	4.3	-13.03 %
PMGD PFV Dadinco	3.2	4.2	+28.19 %
PMGD PFV Darlin	10.5	18.8	+79.62 %
PMGD PFV Diego de Almagro	50.5	47.5	-5.97 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.0	6.7	+122.43 %
PMGD PFV Don Enrique	57.3	39.2	-31.61 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.7	6.2	+8.63 %
PMGD PFV Don Jorge	3.8	10.7	+178.40 %
PMGD PFV Don Mariano	1.9	4.8	+151.79 %
PMGD PFV Don Martín	2.7	2.8	+4.02 %
PMGD PFV Don Rodrigo	5.8	7.4	+27.32 %
PMGD PFV Doñihue	6.0	19.2	+221.26 %
PMGD PFV Duqueco Solar	11.0	7.7	-30.04 %
PMGD PFV Eclipse	9.0	18.5	+106.12 %
PMGD PFV El Boco	10.5	14.4	+36.76 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	1.7	3.0	+71.01 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.7	3.0	+71.59 %
PMGD PFV El Chincol	3.3	5.0	+51.11 %
PMGD PFV El Chucao	2.8	4.4	+57.65 %
PMGD PFV El Córdor	1.1	2.5	+126.07 %
PMGD PFV El Divisadero	8.8	10.6	+21.25 %
PMGD PFV El Estero	2.5	5.5	+119.81 %
PMGD PFV El Flamenco	8.5	11.9	+41.23 %
PMGD PFV El Huaso	6.1	6.1	-0.13 %
PMGD PFV El Ingenio	-	12.5	-
PMGD PFV El Laurel	9.6	15.4	+60.40 %
PMGD PFV El Litre	6.6	18.0	+172.60 %
PMGD PFV El Monte	3.7	5.8	+56.17 %
PMGD PFV El Picurio	6.8	7.4	+8.97 %
PMGD PFV El Pilpen	8.4	7.3	-13.45 %
PMGD PFV El Pitio	2.9	4.0	+37.59 %
PMGD PFV El Piuquen	3.7	4.0	+7.88 %
PMGD PFV El Queltehue	3.4	7.2	+112.94 %
PMGD PFV El Quemado	9.3	8.6	-7.18 %
PMGD PFV El Queule	5.3	11.0	+107.61 %
PMGD PFV El Reconquistador	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	3.2	2.4	-24.92 %
PMGD PFV El Roble	3.9	21.9	+461.54 %
PMGD PFV El Romeral	8.5	16.0	+89.57 %
PMGD PFV El Salitral	15.5	8.8	-43.04 %
PMGD PFV El Sauce	3.9	7.2	+83.59 %
PMGD PFV El Sharon	3.5	7.2	+108.88 %
PMGD PFV El Tiuque	1.1	1.7	+48.70 %
PMGD PFV El Trigal	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	2.8	4.7	+68.52 %
PMGD PFV Encino	1.7	4.2	+149.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Ester	3.0	4.5	+47.54 %
PMGD PFV Santa Francisca	28.5	28.5	+0.00 %
PMGD PFV Santa Inés	5.1	6.6	+29.61 %
PMGD PFV Santa Julia	6.5	8.3	+27.69 %
PMGD PFV Santa Laura	6.7	6.8	+1.19 %
PMGD PFV Santa Luisa	2.9	4.5	+58.67 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.2	8.2	+159.21 %
PMGD PFV Santa Rita	2.8	4.3	+52.25 %
PMGD PFV Santuario	6.8	5.3	-22.21 %
PMGD PFV Saturno Norte	5.1	7.0	+36.46 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol del Norte	7.7	10.3	+32.80 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	54.4	34.3	-36.86 %
PMGD PFV Talca	8.2	12.4	+52.13 %
PMGD PFV Talhuén	8.8	9.0	+1.70 %
PMGD PFV Tallado	-	0.0	-
PMGD PFV Tamarugo	15.5	17.8	+14.95 %
PMGD PFV Tambo Real	7.6	8.6	+12.19 %
PMGD PFV Taranto	21.0	21.5	+2.54 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Til Til	6.7	5.3	-21.44 %
PMGD PFV Torino	7.4	17.6	+136.65 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.3	3.8	-11.34 %
PMGD PFV Trebal	4.5	6.4	+43.55 %
PMGD PFV Trebo	5.1	6.3	+22.89 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.1	3.3	+54.86 %
PMGD PFV Tricahue II	7.4	17.9	+140.81 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucujuere	6.8	6.0	-11.49 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-57.66 %
PMGD PFV Valle Este II	44.2	36.7	-16.99 %
PMGD PFV Valle Oeste II	37.7	35.9	-4.83 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.9	6.4	+29.59 %
PMGD PFV Ventisquero	-	21.4	-
PMGD PFV Venturada	10.9	13.2	+20.11 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	60.0	57.5	-4.14 %
PMGD PFV Villa Alegre	7.2	10.6	+46.85 %
PMGD PFV Villa Cruz	3.2	7.9	+146.18 %
PMGD PFV Villa Moscoso	6.9	7.2	+3.71 %
PMGD PFV Villa Prat	1.8	3.4	+92.22 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	3.9	-
PMGD PFV Villa Solar	2.2	4.7	+110.54 %
PMGD PFV Vituco 2B	3.0	7.2	+142.07 %
PMGD PFV Yahutela	-	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	2.2	2.5	+15.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encon	20.4	18.6	-8.51 %
PMGD PFV Erinome	2.7	5.3	+97.43 %
PMGD PFV Escorial del Verano	6.0	6.1	+2.50 %
PMGD PFV Esfena	8.7	7.3	-16.02 %
PMGD PFV Esperanza	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	3.0	7.2	+137.78 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.7	4.9	-15.20 %
PMGD PFV Filomena	6.1	5.3	-12.79 %
PMGD PFV Florencia Solar	37.0	28.7	-22.41 %
PMGD PFV Foster	6.2	6.4	+2.38 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	4.2	5.1	+20.95 %
PMGD PFV Fulgor	2.5	1.0	-60.11 %
PMGD PFV GR Lemu	5.7	10.9	+91.82 %
PMGD PFV GR Peumo	7.2	25.0	+245.28 %
PMGD PFV GR Pitao	9.6	26.4	+175.08 %
PMGD PFV GR Rauli	10.5	7.8	-25.69 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	10.8	23.8	+121.19 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	2.5	4.1	+67.61 %
PMGD PFV Gabriela	54.0	39.1	-27.63 %
PMGD PFV Girasoles	4.0	6.2	+54.26 %
PMGD PFV Granada	8.4	12.9	+52.94 %
PMGD PFV Granate	61.5	37.5	-39.00 %
PMGD PFV Guadalaio	4.0	8.6	+117.35 %
PMGD PFV Guadalupe	10.4	8.3	-20.02 %
PMGD PFV Guanaco Solar	14.3	21.3	+48.57 %
PMGD PFV Guarana	3.6	4.6	+29.62 %
PMGD PFV Helios	5.6	6.1	+7.74 %
PMGD PFV Homero	4.2	5.1	+22.38 %
PMGD PFV Hormiga	5.0	5.4	+7.18 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.3	-58.15 %
PMGD PFV Huape	3.1	0.7	-78.41 %
PMGD PFV Huaquelson	-	37.2	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	2.3	7.0	+200.22 %
PMGD PFV Illapel 5X	10.3	7.5	-27.07 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	15.6	12.2	-22.24 %
PMGD PFV Jaururo	7.2	6.0	-17.60 %
PMGD PFV Javiera Carrera	10.5	19.5	+84.70 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.3	3.0	+135.34 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.6	5.3	-4.89 %
PMGD PFV La Acacia	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Blanquina	7.7	15.0	+94.07 %
PMGD PFV La Chapeana	4.7	4.8	+2.41 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.0	8.1	-38.09 %
PMGD PFV La Esperanza II	17.1	25.3	+47.86 %
PMGD PFV La Estancia	2.8	6.6	+133.81 %
PMGD PFV La Foresta	3.1	6.1	+97.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ñiquén	3.1	4.3	+38.61 %
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	-	26.4	-
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	-	63.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	4.4	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.9	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	62.6	-
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 Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Frontera	9.1	13.3	+46.13 %
PMGD PFV La Gamboina	0.0	0.0	+29.15 %
PMGD PFV La Lajuela	8.6	23.8	+175.66 %
PMGD PFV La Ligua	10.3	8.7	-15.27 %
PMGD PFV La Manga	6.7	3.9	-41.37 %
PMGD PFV La Murala	2.2	7.4	+230.48 %
PMGD PFV La Palma Solar	12.2	14.0	+14.57 %
PMGD PFV La Victoria	11.2	14.5	+29.48 %
PMGD PFV Lagunilla	4.9	6.4	+29.98 %
PMGD PFV Las Cabras	2.6	8.2	+210.95 %
PMGD PFV Las Cachañas	8.5	24.1	+183.90 %
PMGD PFV Las Catitas	10.2	15.9	+55.66 %
PMGD PFV Las Chacras	3.1	6.9	+124.73 %
PMGD PFV Las Codornices	3.6	5.1	+42.95 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.3	4.6	+42.28 %
PMGD PFV Las Majadas	41.8	26.4	-36.93 %
PMGD PFV Las Mercedes	1.8	4.9	+170.72 %
PMGD PFV Las Mollacas	4.7	7.5	+59.96 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.5	4.4	-19.57 %
PMGD PFV Las Palomas	2.2	4.3	+97.27 %
PMGD PFV Las Perdices	2.5	4.6	+83.79 %
PMGD PFV Las Rojas	10.6	8.3	-21.59 %
PMGD PFV Las Tencas	7.1	24.7	+247.58 %
PMGD PFV Las Terrazas	2.3	2.4	+5.22 %
PMGD PFV Las Torcazas	3.5	8.3	+137.30 %
PMGD PFV Las Tortolas	3.7	2.7	-25.84 %
PMGD PFV Las Turcas	3.9	7.5	+92.31 %
PMGD PFV Lima	3.1	5.6	+83.33 %
PMGD PFV Linares	0.0	10.9	-
PMGD PFV Lingue	5.9	6.2	+5.31 %
PMGD PFV Lipangue	5.9	7.8	+33.58 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	3.9	5.4	+37.19 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.8	17.6	-6.83 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.4	3.9	-65.63 %
PMGD PFV Llay Llay	24.3	22.6	-7.25 %
PMGD PFV Lo Boza	1.7	0.0	-98.79 %
PMGD PFV Lo Chacón	3.5	7.6	+114.48 %
PMGD PFV Lo Miranda	4.2	12.2	+192.98 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.6	8.4	+128.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	1.9	-
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 Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	18.3	-
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	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	16.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	19.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>5200.7</b>	<b>6987.6</b>	<b>+34.36 %</b>

## Abreviaturas:

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

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



## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por limitación.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por limitación.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	C. Abanico indisponible, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de la central por derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas de la central, según SDCF 2023042550.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 - 2023012246.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Debido a la emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio, por cuanto imposibilitan la generación de unidades, según SDCF 2023057229.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Debido a la emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio, por cuanto imposibilitan la generación de unidades, según SDCF 2023057228.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-1 y U-2 limitadas en 140 MW, según IL 2023001211 y 2023001212.
PE Los Cururos	96.0	Limitada en 107.5 MW, según IL 2023001116.
PE Los Olmos	95.0	Limitada a 92.64 MW según IL 2023001025.
PE Puelche Sur	80.0	Limitado a 125 MW, según IL 2023001201.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	96.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 2 Diésel	75.0	TG2A en Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 Gas Arg	75.0	TG2A en Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	75.0	TG2A en Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	0.0	En período 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.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Maitencillo, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes, PFV Andes Solar II B y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
03:40	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
04:38	AES Andes	C. Nueva Ventanas queda sin limitación, cancelada IL 2023001202.
04:46	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023064911.
04:56	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros de descarga de agua de mar, según IL 2023001208.
09:11	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:11	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
09:15	CGE	Línea de 110 kV C. PFV Javiera - Taltal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura N° 492, según SICF 2023065512.
09:23	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:30	RNE	C. Guacolda 4 cancela MTP, cancelada IL 2023001182.
09:45	Enor Chile	C. PE El Arrayán interruptor E5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y drenado de agua en trincheras las cuales contienen transformadores asociados a aerogeneradores circuito N°5, según SDCF 2023065538
10:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable con cota 643.71 m.s.n.m. y un gasto de 390 MWh.
10:12	Minera Escondida	S/E Domeyko SVC con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de tiristores del equipo, por presentar elementos dañados que deben ser reemplazados con urgencia, según SDCF 2023065537.
12:30	CGE	Línea de 110 kV C. PFV Javiera - Taltal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023065512.
13:09	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones y se pierden 3.8 MW de consumos de S/E Curacautín. Causa informada: Conductor cortado por caída de árbol en vano 116 - 117, según IF 2023003003.
13:21	CGE	S/E Curacautín se recupera 1 MW de consumos por redes de media tensión.
14:28	Enel Generación	C. Atacama TG1B sale de servicio en forma intempestiva con 20 MW, según IF 2023003005.
15:00	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 y U-2 limitadas a generar 140 MW. Causa informada: Debido a alarmas de bajo nivel chimenea de equilibrio, se limita generación para operar a un máximo de 140 MW. No podrán participar en modo AGC y CPF, según IL 2023001211 y 2023001212. Canceladas IL 2023001105 y 2023001106.
15:02	Enel Generación	C. Atacama TG1B en servicio por pruebas.
15:17	Enel Generación	C. Atacama TG1B disponible y cancela IF 2023003005.
15:55	Enor Chile	C. PE El Arrayán interruptor E5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023065538
16:16	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizados el 100 % de los consumos de S/E Curacautín. Cancelado IF 2023003003.
16:27	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
17:10	Río Colorado	C. Río Colorado U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8.3 MW.
17:11	Minera Escondida	S/E Domeyko SVC cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023065537.
17:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:37	AES Andes	C. Nueva Ventanas queda sin limitación, cancelada IL 2023001208.
17:51	Río Colorado	C. Río Colorado U-2 disponible y en servicio.

Hora	Centro de Control	Observación
17:59	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de accionamiento y contactos de cierre en desconector 89J10-3 de S/E Illapa por punto con temperatura, según SDCF 2023065825.
18:00	Enor Chile	C. PE Puelche Sur limitado a 135 MW. Causa informada: Problemas con aerogeneradores, según IL 2023001209. Cancelada IL 2023001201.
18:49	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023065825.
23:29	Licán	C. Licán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de reja cámara de carga, por obstrucción, según SDCF 2023065903.
23:52	Licán	C. Licán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023065903.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22.1 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -592.9 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 839.8 [MW].
16:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.9 [MW/m].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
23:56	Transec	Transec	S/E Rapel nuevos TT/CC de 800/5 paño J1.

## 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		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos Scada.	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
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		
Energía Llaima	C. PFV El Salvador, estado interruptor 52H1 invalido.	09/05/2023	03:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera datos scada.	15/07/2023	00:00		
AES Andes	S/E Santa Clara datos Scada.	16/07/2023	03:36		
RNE	C. PFV Sol del Desierto datos scada.	18/07/2023	00:00	20/07/2023	10:30

## 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		
Puntilla	Hot Line principal.	04/06/2023	11:25		

## ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

20 de julio de 2023



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 10:00:2023 07:40:45

Filiación: Ejecución Estación, Ejecución Estación

Total registros General: 232

Total registros Subestación: 98

Numero	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin		
202305783	Subestación	Ejecución Estación	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2118		10452 10453 10454 10455 10456 10457 10458 10459 10460 10454	S/E PAMPA TIGRE F1 S/E PAMPA TIGRE F2 S/E PAMPA TIGRE F3A S/E PAMPA TIGRE F4 S/E PAMPA TIGRE F5 S/E PAMPA TIGRE F6 S/E PAMPA TIGRE F7 S/E PAMPA TIGRE F8 S/E PAMPA TIGRE F9 S/E PAMPA TIGRE F10 S/E PAMPA TIGRE F11 S/E PAMPA TIGRE F12	Mantenimiento preventivo	Sin Licencia	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de alimentación del en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891T1-1, 891T1-2, S2T1T1 y celdas de media tensión en S/E Pampa Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de alimentación del en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891T1-1, 891T1-2, S2T1T1 y celdas de media tensión en S/E Pampa Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno					20-07-23 21:00	11-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:29
202305847	Subestación	Ejecución Estación	AR CERRO TIGRE SPA	378	Desconexión	Origen Externo	Programada	1875		S/E FARELON	20980	S/E FARELON 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajo especializado por AR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891S-1 y 891S-2 en S/E Farelón.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajo especializado por AR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891S-1 y 891S-2 en S/E Farelón.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-07-23 21:00	11-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:27
202305850	Subestación	Ejecución Estación	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Externo	Programada	2282		S/E CENTRAL CERRO TIGRE			Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajo especializado por AR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891T1-1, 891T1-2, S2T1T1, S2T1T2 y celdas de media tensión en S/E Central Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajo especializado por AR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891T1-1, 891T1-2, S2T1T1, S2T1T2 y celdas de media tensión en S/E Central Cerro Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 21:00	11-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:27	
202305782	Subestación	Ejecución Estación	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2317		S/E TIGRE	10428 10429 10430 10431	S/E TIGRE 12 S/E TIGRE 11 S/E TIGRE 10 S/E TIGRE 08	Mantenimiento preventivo	Sin Licencia	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de alimentación del en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891T1-1, 891T1-2, S2T1T1, S2T1T2 y celdas de media tensión en S/E Central Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de alimentación del en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, 891T1-1, 891T1-2, S2T1T1, S2T1T2 y celdas de media tensión en S/E Central Cerro Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 21:00	11-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:29	
202305737	Subestación	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	203		S/E CENTRAL QUELTHULES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	En SE Quelthules: Se requiere aumentar el ancho de banda del enlace principal de Quelthules de 10 MB a 50 MB, todo esto se realizará de manera remota. Se estima que, durante esta semana de trabajo, se podría llegar a presentar intermitencias en los servicios FICOT por una 3 hora aproximadamente.	Riesgo controlado, trabajo con supervisión y procedimientos.	En SE Quelthules: Se requiere aumentar el ancho de banda del enlace principal de Quelthules de 10 MB a 50 MB, todo esto se realizará de manera remota. Se estima que, durante esta semana de trabajo, se podría llegar a presentar intermitencias en los servicios FICOT por una 3 hora aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 18:00	20-07-23 20:00	20-07-23 17:48	20-07-23 18:29	
202305804	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2057		S/E KIMAL	370	KIMAL 500/220,66KV 750MVA ATRE 1 LUNEDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	S/E Kimal: Obra de silconado de aisladores equipos primarios.	Rajo	Actividades: S2T Kimal: Obra de silconado de aisladores equipos primarios. Restricciones: B. Monofásico 05,500/220/66 KV Kimal, indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 05,500/220/66 KV Kimal. Temperalidad de los Regios: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requiere del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 18:00	21-07-23 04:00	20-07-23 18:21	21-07-23 05:41	
202305195	Subestación	Ejecución Estación	INTERCHIE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795		S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K	25795 25848	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV: Desconexión de Pafos K2 y K3 por 30 minutos, para normalizar SVC, por trabajos de levante de relación asociada a Solicitud 202305035. Los SOA del SVC Plus serán alimentados a través del TPA. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERLUPFOR S2K3 Abierto. INTERLUPFOR S2K2 Abierto. Al finalizar los trabajos se abrirán las interruptores S2K2 y S2K3 para poder cerrar desconectado 89K-3, una vez cerrado el desconectador antes mencionado, se cerrará los interruptores (completado el diagnóstico). Mantenido no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. Los diagnósticos 2, 3 y 4 permanecerán cerrados durante la ejecución de los trabajos. Trabajos asociados a la Solicitud N° 202305159 (Desconexión de SVC1 para ejecución de lavado). Trabajos asociados a la Solicitud N° 202305162 (Desconexión de pafos K2 y K3 al inicio los trabajos, para poder abrir desconectador 89K-3).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 13:30	20-07-23 14:00	20-07-23 14:00	20-07-23 14:15	
202305286	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1920		S/E PUKARA	22956	S/E PUKARA CF	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Se requiere la desconexión del pafos CF asociado al alimentador 7 de junio de S/E Pukara, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE. Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafos CF asociado al alimentador 7 de junio de S/E Pukara, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 13:00	20-07-23 19:00	20-07-23 11:16	20-07-23 19:54	
202305217	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	820	Intervención	Origen Interno	Programada	569		S/E DRAGO DE ALMAGRO	1124	DRAGO DE ALMAGRO T16 220/13,8KV 100MVA SJ	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	S/E Drago de Almagro: Cambio de ajustes y verificación de protección S1 del pafos 176 del AT16, de acuerdo al SAP 11/2021 02, NMA. Durante el bloqueo de la PS1 del pafos 176, la PS2 se mantendrá en servicio.	Rajo	Actividades: Cambio de ajuste, S/E Drago de Almagro: Cambio de ajuste y verificación de protección S1 del pafos 176 del AT16, de acuerdo al SAP 11/2021 02, NMA. Durante el bloqueo de la PS1 del pafos 176, la PS2 se mantendrá en servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: D. Tendido 06, 220/13,8 KV, Almagro o SVC-Plus 01, 13 KV-D, Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-0, Almagro. Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requiere del jefe de fauna. Subestación D. Almagro, Armarlo de protección S1 del pafos 176 Desmitación zona de trabajo. Subestación D. Almagro, Protección S1 del pafos 176 Bloqueo de trips, Según minuta de bloqueo. Actividades: A solicitud de CGE según SODI 2380 por Normalizar cruceta y realizar pda en pap. 4-023582. Restricción: S/E VALLENAR, No reconectar S2C3. Instalaciones en Riesgo: Pafos línea 1023, VLL-Matta. Temperalidad de los Regios: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 13:30	20-07-23 11:00	20-07-23 13:04	21-07-23 18:12	
202305292	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593		S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	A solicitud de CGE según SODI 2380 por Normalizar cruceta y realizar pda en pap. 4-023582.	Rajo	Actividades: S/E VALLENAR, No reconectar S2C3. Instalaciones en Riesgo: Pafos línea 1023, VLL-Matta. Temperalidad de los Regios: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 16:00	20-07-23 18:00	20-07-23 16:10	20-07-23 17:05	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 12-08-2023 07:40:45

Estado: Ejecución Exitosa, Desconexión Exitosa

Total registros General: 222

Total registros Subestación: 98

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo 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
2023069978	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELPILLA	2892	S/E BAJO MELPILLA 44	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a pafes H4 normalmente abiertos.	Riesgo bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Equipo se encuentra normalmente abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 10:00	20-07-23 16:00	20-07-23 11:57	20-07-23 18:30
2023061223	Subestación	Ejecución Exitosa	SYSTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	513	S/E MELPILLA	14086 14106 15053	S/E MELPILLA 1744 S/E MELPILLA 25 S/E MELPILLA 08	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Aplicar mantenimiento preventivo básico a protecciones de subestación, las actividades a realizar son: • Revisión de Mantenimiento Cultural • Revisión de Fuentes Operacionales • Revisión de Medidas Analógicas • Revisión de estado de entradas y salidas digitales • Revisión de estado de Comandatos y Sincronización • Revisión estado de reclosador • Revisión de PO interna redes SE. • Disponibilidad/actualización de PO. De ser necesario se incorporan señales fallantes a registro secuencial y configuración de las protecciones que lo requieren. De ser necesario se cargará estructura lógica de los relés para cumplimiento del corrimiento registros oscilográficos, para esto se deberá bloquear el relé a intervenir, los que se hará un relé a la vez y siempre y cuando sea necesario.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-03662 REGISTRO INTERNO DE SIS.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 10:00	21-07-23 18:00	20-07-23 11:14	20-07-23 15:50	
2023060071	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILEQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	775	S/E ALGARROBO NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de mantenimiento preventivo a URM de la subestación, requiere la SE en local. Se dispone con operador en la SE en todo momento.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizan trabajos de mantenimiento preventivo a URM de la subestación, requiere la SE en local. Se dispone con operador en la SE en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 10:00	20-07-23 13:00	20-07-23 10:35	20-07-23 11:50	
2023061319	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1029	SE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC1 02 50 KV/48V	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: Se realiza desconexión del SVC1 para comenzar trabajos de lavado de aislación a equipos de pafes tipo A5- parafusa asociado al SVC 1 bajo 13.1 KV y 500 KV.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: Interruptor 5242 Cerrado Disponible para Operación (CDO). Interruptor 5243 Cerrado Disponible para Operación (CDO). SVC1 desconectado y abastecido.  Al inicio de los trabajos se abrirán los interruptores 5242 y 5243 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (lebrar desconector 8943-3), una vez abierto el desconector antes mencionado, se cerrará los interruptores (completando la diagrama 1). Indicador Funcionalidad: 2023063162.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 10:00	20-07-23 14:00	20-07-23 10:08	20-07-23 14:19	
2023061342	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	25735 25948	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV: Desconexión de Pafes K2 y K3 por 30 minutos, para desconectar SVC1 por trabajos de lavado de aislación asociados a Solicitud 2023063159. Los S54A del SVC Plus serán alimentados a través del T84. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Al finalizar los trabajos se abrirán los interruptores 5242 y 5243 para poder cerrar el desconector 8943-3 y energiar la parte del SVC1. Indicador Funcionalidad: 2023063165.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 10:00	20-07-23 14:00	20-07-23 10:08	20-07-23 14:19	
2023061342	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	25735 25948	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV: Desconexión de Pafes K2 y K3 por 30 minutos, para desconectar SVC1 por trabajos de lavado de aislación asociados a Solicitud 2023063159. Los S54A del SVC Plus serán alimentados a través del T84. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERRUPTOR 5243 Abierto. INTERRUPTOR 5242 Abierto.  Al inicio de los trabajos se abrirán los interruptores 5242 y 5243 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (lebrar desconector 8943-3), una vez abierto el desconector antes mencionado, se cerrará los interruptores (completando la diagrama 1). Mantendrá no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. El resto del período los interruptores permanecerán cerrados para completar la diagrama 1 y dar confiabilidad a la subestación (ver diagrama 1, 1 y 4 permanecerán cerradas durante la ejecución de los trabajos).  Trabajos asociados a la Solicitud N° 2023063159 (desconexión de SVC1 para ejecución de lavados). Trabajos asociados a la Solicitud N° 2023063165 (desconexión de pafes K2 y K3 al finalizar los trabajos, para poder cerrar Desconector 8943-3).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 10:00	20-07-23 14:00	20-07-23 10:10	20-07-23 10:08	20-07-23 10:42
2023065538	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EOLICO EL ARAKÁN	1922	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	3698	S/E CENTRAL EL ARAKÁN	13564	S/E CENTRAL EL ARAKÁN 05	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y drenado de agua en trincheras las cuales contienen transformadores asociados a energeneradores circuito N°1. Condiciones requerida: Abierto 5225 S/E El Arakán.	El riesgo del trabajo es bajo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 09:45	20-07-23 10:00	20-07-23 09:45	20-07-23 15:55	
2023065537	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LON	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	1928	S/E SVC DOMENYO	22843 22844 22945 22836 22827 18045 18046 31303	S/E SVC DOMENYO J1 S/E SVC DOMENYO J16 S/E SVC DOMENYO C1 S/E SVC DOMENYO J72 S/E SVC DOMENYO E12 S/E SVC DOMENYO 33 S KV S/E SVC DOMENYO 32 S KV S/E SVC DOMENYO E11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar el cambio de trisitores del equipo, por presentar elementos dañados que deben ser reemplazados con urgencia.	El equipo debe ser retirado para cambio de trisitores dañados.	Se debe realizar el cambio de trisitores del equipo, por presentar elementos dañados que deben ser reemplazados. El no reemplazo del trisitor dañado expone al equipo SVCA a quedar indispónible frente a la falta de otro trisitor en la fase lo que genera un riesgo los consumos de la compañía. Actualmente MEL tiene desmontada la planta concentradora Los Colorados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 09:41	20-07-23 10:00	20-07-23 10:12	20-07-23 11:11	
2023062491	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	62	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194	S/E PUNTA COLORADA 17	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desmantelado. Trabajos ejecutados por Transa. Condiciones requeridas: No reconectar 5227 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desmantelado. Trabajos ejecutados por Transa. Condiciones requeridas: No reconectar 5227 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 09:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:00	20-07-23 11:11	
2023062506	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Intervención	Origen Externo	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADOS	28411	S/E TRES QUEBRADOS J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desmantelado. Trabajos ejecutados por Transa. Condiciones requeridas: No reconectar 5223 en S/E Tres Quebrados.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y línea en S/E Punta Colorado. Incluye desmantelado. Trabajos ejecutados por Transa. Condiciones requeridas: No reconectar 5223 en S/E Tres Quebrados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 09:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:00	20-07-23 11:11	
2023062808	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	18856 18859	S/E PUNTA COLORADA 113 S/E PUNTA COLORADA 114	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marco de barra y línea de Pafes J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 Trisitores L17, J20. Nota: los pafes J17 y J20. También incluye desmantelado.	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transa que a través de la SCD 1583 solicita no reconectar los interruptores 5213 y 5214 en S/E Punta Colorado una previa coordinación con el CNDT Norte.	También se solicita no reconectar el 5211 en S/E San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 09:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:17	20-07-23 12:49	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45

Estado: Ejecución Exitosa, Desconexión Exitosa

Total registros General: 222

Total registros Subestación: 98

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Subestación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023059532	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado manteniendo LT 110 KV Rio Salado - Línea C1. Trabajos realizados por Cobolco. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de tensiones.	Lavado manteniendo LT 110 KV Rio Salado - Línea C1. Trabajos realizados por Cobolco. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 09:00	20-07-23 17:30	20-07-23 09:16	20-07-23 20:12
2023054173	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORIS	2066	BA S/E CONDORIS 118KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de barra 118 KV S/E Condorís por medición de cables, transformador de potencial.	Riesgo bajo y controlado, se trabajará en emergencia	#1 70827 registro interno Transmexi	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 09:00	11-07-23 11:00	11-07-23 11:18	11-07-23 13:12
2023054434	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	1562	S/E SANTA ELVIRA BT1	Reflejo de SF6	Sin Limitaciones	reflejo de gas SF6 S2B1, precaución sobre el S2B1	Bajo, reflejo de gas SF6 S2B1, precaución sobre el S2B1	reflejo de gas SF6 S2B1, precaución sobre el S2B1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 09:00	20-07-23 18:00	20-07-23 16:32	20-07-23 18:50
2023054032	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	grupo_emergencia	otro_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Neptuno: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: SOA, CC, C.A. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Neptuno: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 09:00	20-07-23 17:30	20-07-23 09:34	20-07-23 10:28	
2023052717	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	28486	S/E ITAHUE JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Control por investigación por ruidos anómalos de transformadores de Corriente paula JS, por apoyo a trabajos de Equipos Primarios.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Por requerimiento e investigación por ruidos anómalos de Transformadores de Corriente de paula JS. Se analizarán todos los ruidos a nivel secundario en circuito de control. Condiciones: Equipos Independiente. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ancoa Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Itahue, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:30	20-07-23 18:00	20-07-23 09:46	20-07-23 19:04	
2023052401	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	28486	S/E ITAHUE JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento Equipos Primarios.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Investigación por ruidos anómalos a C1/C2/C3 Pruebas protectoras. Condiciones: Equipos Independiente. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ancoa Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo, Instalación de tierra provisionales de Bloqueo.- Conexiones secundarias TTCC de paula JS Albeitar.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:30	20-07-23 18:00	20-07-23 08:35	20-07-23 19:04	
2023054569	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	1036	OVALLE 6E24K230M1.1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Reconexión de alarmas en Transformador Móvil que reemplaza actualmente al Transformador N°1. Estos trabajos consideramos alambrado de control e incorporación de los equipos para la comunicación usada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, seara planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo	Incorporación de alarmas en Transformador Móvil. Estos trabajos consideramos alambrado de control e incorporación de los equipos para la comunicación usada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 11:21	20-07-23 21:07	
2023053975	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: A solicitud de Cobolco Salvador, SOO-133 realizar lavado manteniendo de aislación	Bajo	S/E Diego de Almagro: A solicitud de Cobolco Salvador, SOO-133 realizar lavado manteniendo de aislación Restricciones: Subestación Diego de Almagro: No reconectar S2H3 Instalaciones en Riesgo: patio linea 05D12C/Línea 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:13	20-07-23 20:09	
2023056971	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	21544	S/E TAP OFF QUILLAGUA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto de desarrollo de infraestructura e mejoramiento de capacidad productiva C2D Minería Colchagua: Trabajos solicitados por Transmexi y ejecutados por Colchagua. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensiones.	Trabajos asociados a proyecto de desarrollo de infraestructura e mejoramiento de capacidad productiva C2D Minería Colchagua: Trabajos solicitados por Transmexi y ejecutados por Colchagua. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 09:00	20-07-23 18:56	
2023057327	Subestación	Ejecución Exitosa	SEGURIDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C2D+ (Soel Colchagua 112) para entre 8472 y 8472.3 apoyo a los trabajos de continuación de movilidad. Para Cruzar entre venas, se comienzan Trabajos de Apertura de Fresa, que consisten en remoción, instalación, perfilado de platónes declarada en O&A, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto y selladura. Solo se realizan Trabajos diurnos.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: Condición de No reconectar Intergapto S217.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 09:13	20-07-23 18:48	
2023057628	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	470	Desconexión	Origen Externo	Programada	2292	S/E LA CRUZ SOLAR	30036 30037 30038 30039 30040 30041 30042 30043 30040	S/E LA CRUZ SOLAR IT1 S/E LA CRUZ SOLAR IT2 S/E LA CRUZ SOLAR IT3N S/E LA CRUZ SOLAR FT S/E LA CRUZ SOLAR FT S/E LA CRUZ SOLAR FA S/E LA CRUZ SOLAR FT S/E LA CRUZ SOLAR FT S/E LA CRUZ SOLAR FA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	habilitación de esquema de teleprotecciones en circuito N°2 LT 220 KV Roggenm - Cucumen. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: Abierto S211, S213 y cables de media tensión en S/E La Cruz Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensiones.	habilitación de esquema de teleprotecciones en circuito N°2 LT 220 KV Roggenm - Cucumen. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: Abierto S211, S213 y cables de media tensión en S/E La Cruz Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 02:06	21-07-23 00:00	



Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-08-2023 07:40:45

Estación: Estación Estreza, Estación Estreza

Total registros General: 222

Total registros Subestación: 98

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202305135	Subestación	Ejecución Estreza	TRANSAMSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	19143	S/E CUMBRE #4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará inspección, mantenimiento y pruebas eléctricas a equipos asociados a paflo #4 (S244, TCA-1 y TCA-2) de S/E Cumbre.	Apertura armónia de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos antes de realizar maniobras manuales.	Para los trabajos se requiere apertura completa del paflo #4 en S/E Cumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 07:19	20-07-23 19:02	
202305279	Subestación	Ejecución Estreza	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E ALAMEDA	453 455 456 460	S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA RT2 S/E ALAMEDA RT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de pruebas de equipos nuevos en nivel 0.3.2 y 3, se instalarán protos de alumbrado y repesición de tensores de alarma perimetral. Trabajo motivado por el proyecto de ampliación de SE Alameda NUP1116.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomensón del S286 de SE Ramoquiza y Preconexión operacional de no reconectar al S2871, S2872, S2873 y S2874 de SE Alameda.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:37	20-07-23 18:50	
202305134	Subestación	Ejecución Estreza	AR TOHAMMA SpA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	2864 2866	S/E PALLATA 01 S/E PALLATA 03	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de padestal, marcos de barra, transformadora y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 y S213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de padestal, marcos de barra, transformadora y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 y S213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:00	20-07-23 18:37	
202305130	Subestación	Ejecución Estreza	TRANSAMSORA MELLONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2888	S/E ENCUENTRO	22475 22476	S/E ENCUENTRO 013 S/E ENCUENTRO 02	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios equipos primarios, aisladores de padestal, marcos de barra, transformadora y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S213 en S/E Encuentro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios equipos primarios, aisladores de padestal, marcos de barra, transformadora y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S213 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:00	20-07-23 18:37	
202305173	Subestación	Ejecución Estreza	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	2081	Desconexión	Origen Interno	Programada	3612	S/E TOTOMALLU (CAP CAMP)	31904	S/E TOTOMALLU (CAP CAMP) AD1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición de aislador roto en F-151(Suspensión), fase central, de L1E COn-Instalado	Café de distinto nivel	Se abría S212 en S/E Cerro negro norte y S211 en S/E Instalado, además se abrieron líneas en ambos extremos y se procedió al cambio de aislador	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 07:53	20-07-23 15:00	
202305289	Subestación	Ejecución Estreza	MINERA CENTINOLA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	2906	S/E MUELLE	27985 27990 27981 27982	S/E MUELLE 120 KV S/E MUELLE H1 S/E MUELLE H6 S/E MUELLE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: S/E Muelle señalar no reconectar S2H5 S2H2 S2H4 -S/E Chacaya No reconectar S2H2	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:39	20-07-23 16:55	
202305938	Subestación	Ejecución Estreza	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION #1	Roca y gode frange secundario	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 3769, se solicita bloqueo a la recomensón removido interruptor S281 de S/E Constitución e interrupciones S2871 y S2872 de SE Nevada.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:11	20-07-23 19:58	
202305209	Subestación	Ejecución Estreza	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL 11	Roca y gode frange secundario	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 3786 se solicita bloqueo a la recomensón removido interruptor S211 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:11	20-07-23 17:31	
202305205	Subestación	Ejecución Estreza	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	3644	TAP OFF EL EDEEN	15867	TAP OFF EL EDEEN H1	Roca y gode frange secundario	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 3795, se solicita bloqueo a la recomensón removido interruptor S2H1 de S/E Edeén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:06	20-07-23 17:07	
202305216	Subestación	Ejecución Estreza	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 3803, se solicita bloqueo a la recomensón removido interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:06	20-07-23 17:07	
202304449	Subestación	Ejecución Estreza	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos relacionados a proyecto NUP1116 se requiere la recomensón del Servidor SCADA y Servidor IECF con interrupciones de menos de 5 minutos al cargar señales de SE Alameda. Además se realizarán pruebas de control.	Riesgo medio y controlado	Por trabajos relacionados a proyecto NUP1116 se requiere la recomensón del Servidor SCADA y Servidor IECF con interrupciones de menos de 5 minutos al cargar señales de SE Alameda. Además se realizarán pruebas de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:37	20-07-23 18:50	
202304256	Subestación	Ejecución Estreza	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	521	S/E PURMANQUE	14261	S/E PURMANQUE #2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoría y Calibración Medidor de Transformación Económica 1292 en S/E PURMANQUE para verificar el cumplimiento de la actual normativa técnica. Se instalará emisorador en punto que regulará la data mientras se realiza auditoría.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-03756 registro interno STS. Auditorías periódicas de acuerdo a anexo técnico de Transparencia económica, evitará pérdida de comunicación con los medidores após 2 Novas, se instalará emisorador en punto que regulará la data mientras se realiza Auditoría.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:15	20-07-23 09:49	20-07-23 17:12	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 222

Total registros Subestación: 98

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023062791	Subestación	Desconexión Exitosa	TSGP S/A	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a LT 2x220 kV Ana María - Loguena. Trabajos realizados por interchela. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S214 y S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a LT 2x220 kV Ana María - Loguena. Trabajos realizados por interchela. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S214 y S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:00	20-07-23 14:56
202306043	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CAPP por S200 1338 y 1339 por Lavado de aislación de de líneas 110 kV CAP1 y CAP2, equipos primarios de SE Planta Peñón con sistema energizado	Bajo	Actividad: A solicitud de CAPP por S200 1338 y 1339 por Lavado de aislación de de líneas 110 kV CAP1 y CAP2, equipos primarios de SE Planta Peñón con sistema energizado Reconstrucción: Puzosca paños S210 y S214 con bloqueo a la reconexión Instalación con riesgo: Puzosca paños H3 y H4 Temperatura del riesgo: Durante la fauna Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023062548	Subestación	Desconexión Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	362	S/E LIBU	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaron pruebas previas STR de S/E Libu, trabajos previos por el futuro reemplazo de los TFPF en la barra 13,2kV de S/E Libu de acuerdo al NUP3844.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en sala de comando.	Se realizaron pruebas previas STR de S/E Libu, trabajos previos por el futuro reemplazo de los TFPF en la barra 13,2kV de S/E Libu de acuerdo al NUP3844.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 10:59	20-07-23 19:44	
2023063321	Subestación	Desconexión Exitosa	RES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1903	S/E MINGAL	2100 2102	SA S/E MINGAL 1120V BPI SA S/E MINGAL 230V BPI	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Mimal y Ampliación	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Mimal- S2H1, S2H2, S2E1, S2A2 Señalizar y No Reconectar S/E Ochoa - S2 H1 Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 12:21	20-07-23 14:07	
2023063443	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUNTE ALTO (DAMPQUEL RACQ) F	13387	S/E PUNTE ALTO (DAMPQUEL RACQ) F	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de IP en relés de protección parte F de S/E El Raco, además de la instalación de Firewall	Posible apertura involuntaria de interruptor S2F en S/E El Raco se aplicara bloqueo de Trip en relé RETE/020a para el reinicio de 1 minuto) y luego en relé RELESDC02a para el reinicio de 1 minuto) al momento de cambiar IP, para evitar cualquier riesgo)	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 10:57	20-07-23 17:56	
2023064532	Subestación	Desconexión Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	461 32977	S/E ALAMEDA B12 S/E ALAMEDA B11	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Por trabajos relacionados al proyecto de ampliación NUP 2120 se requiere intervenir las salidas de estado de los disyuntadores B9851, B9852 y caja de agrupamiento del tr de barra (P985)	Riesgo bajo y controlado	Por trabajos relacionados al proyecto de ampliación NUP 2120 se requiere intervenir las salidas de estado de los disyuntadores B9851, B9852 y caja de agrupamiento del tr de barra (P985)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:37	20-07-23 18:50	
2023063533	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	24055 24021	S/E ENCUENTRO 137 S/E ENCUENTRO 118	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmisión: S/E Encuentro 220 kV: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección V1, 2, 3 de transmisión, marco de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	Transmisión no declara riesgos para las instalaciones de INTERCHEL	A solicitud de Transmisión, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro 220 kV: No reconectar interruptor S2157. No reconectar interruptor S2118.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 04:00	20-07-23 18:09	
2023063551	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 kV U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfico principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerarán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar S23516.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 12:00	20-07-23 10:09	20-07-23 10:27	
2023063556	Subestación	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de software SCADA SOBE PE Llanos del Viento. Posible intermitencia de comunicaciones con SCADA durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, solo considera intermitencia de datos SCADA.	Actualización de software SCADA SOBE PE Llanos del Viento. Posible intermitencia de comunicaciones con SCADA durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 10:52	20-07-23 20:21	
2023063560	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA 1 S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	63	EL SALTO 220/210/74.5KV 400MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación con tensión en el patio de 220 y 34,5 kV	Riesgo de operación debido al lavado de aislación	Frete a una operación automática STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Ref ID: 2023063557	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 20:00	20-07-23 09:16	20-07-23 15:53	
2023063561	Subestación	Desconexión Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA 1 S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	172	EL SALTO 220/210/74.5KV 400MVA 2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación con tensión en el patio de 220 y 34,5 kV	Riesgo de operación debido al lavado de aislación	Frete a una operación automática STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Ref ID: 2023063557	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 20:00	20-07-23 09:16	20-07-23 15:53	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45  
 Emisión: Ejecución Estiba, Ejecución Estiba  
 Total registros General: 232  
 Total registros Subestación: 38

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Substitución	ID(I)	Elemento(I)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023063611	Subestación	Ejecución Estiba	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE GODOIVA	3207	ALONSO DE GODOIVA 110/22.5KV SOMA 4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento correctivo - empujes eléctricos al transformador n° 4	Trabajo sin riesgos asociados a la actividad.	Trabajo por parte de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 20:00	20-07-23 08:57	20-07-23 16:47
2023063754	Subestación	Ejecución Estiba	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	3811	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos verificación de alambrado de control y comprobación de envío de señales desde el sistema 2 de paño H3 de SE Tamaya a HTSI	Riesgo bajo según análisis	Proyecto NUP 37. Condiciones requeridas: BLOQUEO PROTECCIÓN SISTEMA 2 PAÑO H3 SE TAMAYA, SISTEMA 1 CERRAMIENTO. Nota: involucramiento vería SOGA.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 19:00	20-07-23 09:14	20-07-23 16:55
2023063796	Subestación	Ejecución Estiba	CHEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	81	Desconexión	Origen Interno	Programada	613	S/E SAN LUIS	15417	S/E SAN LUIS J7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento al interruptor 5217 de SE San Luis referenciado a la L7 220 KV San Luis - Agua Santa CI, la línea quedará energizada en vacío desde SE Agua Santa.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizará mantenimiento al interruptor 5217 de SE San Luis referenciado a la L7 220 KV San Luis - Agua Santa CI, la línea quedará energizada en vacío desde SE Agua Santa.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 19:00	20-07-23 08:27	20-07-23 15:16
2023064045	Subestación	Ejecución Estiba	ELETRANS S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	28495 28497	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J10 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de paños J10 y J11 en Subestación Lo Aguirre, para reparación de los siguientes trabajos: -Pruebas efectivas de equipos paños J10 y J11. -Pruebas Nivel 4 de Saada -Pruebas Nivel 4 S/TH Las instalaciones actualmente se encuentran sin carga.	Nivel de riesgo bajo, pruebas en equipos desenergizados	Se requiere desconexión de paños J10 y J11 en Subestación Lo Aguirre, para ejecución de los siguientes trabajos: Pruebas efectivas de equipos paños J10 y J11...Pruebas Nivel 4 de Saada -Pruebas Nivel 4 S/TH Las instalaciones actualmente se encuentran sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:51	20-07-23 12:58
2023064158	Subestación	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	800	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARRACOTA	2234 2887 3388	BA S/E PARRACOTA 220KV BP1 BA S/E PARRACOTA 220KV BP2 BA S/E PARRACOTA 220KV BP	Obras Civiles	Sin Limitaciones	RFV Wika Paño J3 NUP 2243. Instalación cerco perimetral, refiro gralla, refiro cerco perimetral, reposición de gralla, ubicado de fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	(PT 70823 registro interno Transmuel)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	11-07-23 19:00	20-07-23 09:26	01-08-23 01:28
2023062570	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	554	QUILLOTA 220/110/22.5KV MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota. Calicata en desconectores del paño de 110 kv en el área de 220/110 kv.	Actividades: S/E Quillota. Calicata en desconectores del paño de 110 kv en el área de 220/110 kv. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Saada. S/E Quillota. Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	21-07-23 17:00	20-07-23 10:39	20-07-23 17:05	
2023062425	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2652	S/E PAN DE AZÚCAR 07	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar. A solicitud de CGE, Según SOG 0249_2023, por Preacción sobre el SHT7 por trabajos de montaje de portales de protección y tendido de conductores, por cruce líneas de terceros (ELETRANS), entre estructuras S8 y S9.	Bajo	Actividad: SE Pan de Azúcar. A solicitud de CGE, Según SOG 0249_2023, por Preacción sobre el SHT7 por trabajos de montaje de portales de protección y tendido de conductores, por cruce líneas de terceros (ELETRANS), entre estructuras S8 y S9. Instalación en riesgo: Paños Línea L07 (HT7), PAZ-Vicuña Vicuña Instalación en riesgo: Paños Línea L07 (HT7), PAZ-Vicuña Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:27	20-07-23 18:40
2023060432	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP por SOG 0208 y 0209 por Lavado de instalación de líneas 110 KV CAP1 y CAP2, equipos primarios de SE Planta Peltres con sistema energizado	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP por SOG 0208 y 0209 por Lavado de instalación de líneas 110 KV CAP1 y CAP2, equipos primarios de SE Planta Peltres con sistema energizado Restricción: Fuente paños S2H3 y S2H4 con bloqueo a la reconexión Instalación con riesgo: Fuente paños H3 y H4 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09
2023060544	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según SOG 116, por Lavado de instalación LTT 110KV Cardones - Copiapu C1 y C2 asociado a CGE SO N°2023062226.	Bajo	Actividad: SE Cardones. Según SOG 116, por Lavado de instalación LTT 110KV Cardones - Copiapu C1 y C2 asociado a CGE SO N°2023062226. Restricciones: Subestación Cardones, No reconectar S2H4. Instalaciones en riesgo: Paño Línea L04A Cardones-Carillita. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 13:18	20-07-23 17:23
2023060543	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según SOG 116, por Lavado de instalación LTT 110KV Cardones. Copiapu asociado a CGE SO N°2023061207	Bajo	Actividad: SE Cardones. Según SOG 116, por Lavado de instalación LTT 110KV Cardones. Copiapu asociado a CGE SO N°2023061207. Restricciones: Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en riesgo: Paño Línea L03, CAR-Copiapu Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 09:00	20-07-23 17:23
2023064913	Subestación	Ejecución Estiba	ELETRANS S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	28496 28497	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J10 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de Nivel 3 (DCADA), Nivel 4 (DTH) y pruebas efectivas a los equipos asociados a los paños mencionados.	Nivel de riesgo bajo, equipos alertas e inspeccionados.	Se realizarán pruebas de Nivel 3 (DCADA), Nivel 4 (DTH) y pruebas efectivas a los equipos asociados a los paños mencionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:51	20-07-23 12:58

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha y generación reporte: 15/08/2023 09:46:05

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 222

Total registros Subestación: 98

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Substación	ID(I)	Elemento(E)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Electric	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202305457	Subestación	Ejecución Exitosa	ELENDOR TRANSGASION S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	2838	S/E CRUCERO	2061 2062	BA S/E CRUCERO 220KV BP1 BA S/E CRUCERO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cuoreo C2 Montaje TO y TP Capacitivo fallo 113 S/E Crucero.	Riesgo bajo según análisis	Trabajos cercanos del patio 123 de Anzures. No reconectar equipos en Barra Cuoreo sin antes consultar a jefe de Fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	11-07-23 18:00	20-07-23 15:46	22-07-23 15:37
202305450	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICUCUAT SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	2143	S/E CENTRAL PANDONALES		tendido_cable otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de líneas de media tensión dentro del recinto de la Central Pandonales a solicitud de la empresa Generadora North West SpA, por su proyecto P9 PAND North West (P9P)	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora North West SpA.	Documento generado a solicitud de Generadora North West SpA, por su proyecto NWP 4311.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	21-07-23 18:00	20-07-23 12:30	21-07-23 18:11
2023063517	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	737 738 741 1276 1360 1370	BA S/E EL SALTO 220KV BP1 BA S/E EL SALTO 220KV BP2 BA S/E EL SALTO 34.5KV BP1 BA S/E EL SALTO 34.5KV BP2 BA S/E EL SALTO 220 KV BP1-1 [En Revision] BA S/E EL SALTO 220 KV BP1-2 [En Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación con tensión en el patio de 220 a 34.5KV.	Riesgo de operación debido al lavado de aislación	Frete a una operación automática STM solo reconectar previa coordinación con CIB.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 20:00	20-07-23 09:16	20-07-23 15:53
202306702	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMBERA PINTO	17309 23541 23542	S/E CAMBERA PINTO 05 S/E CAMBERA PINTO 123 S/E CAMBERA PINTO 144	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA se ingresa precaución de no reconectar en patios de 220 KV generados de Bitones. Se ejecutaran actividades de lavado de aislación con agua desmineralizada a patios de 220 KV en SE Seccionadora San Andres.	Nivel de riesgo declarado por SAESA, actividad de lavado en SE San Andres.	A solicitud de SAESA se ingresa precaución de no reconectar en patios de 220 KV propiedad de Estéreo. Se ejecutarán actividades de lavado de aislación con agua desmineralizada a patios de 220 KV en SE Seccionadora San Andres.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:36	20-07-23 13:58
2023051887	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1978	S/E TAP OFF SAREDEABUR	23347 23349	S/E TAP OFF SAREDEABUR HT1 S/E TAP OFF SAREDEABUR HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Suficiente No Reconectar SE SAREDEABUR 52013 52015. S/E Muella No reconectar 5204	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:39	20-07-23 16:55
202305696	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E PUNTA COLORADA	1359 1360	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye mareas de barra y línea. Patios 12, 121, 14, 10, 16, 17, 18, 19 Tercecos 117 y 120. Incluye desenergizado	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Punta Colorada, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye mareas de barra y línea. Patios 12, 121, 14, 10, 16, 17, 18, 19 Tercecos 117 y 120. Incluye desenergizado. Restricciones: Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 5222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Néctor, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Néctor, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Néctor, 52113 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 15:25	
2023059312	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE		telecomunicacion otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Aguirre. Levantamiento de información y respaldo de configuración de multiplexores.	Bajo	Actividades: S/E La Aguirre. Levantamiento de información y respaldo de configuración de multiplexores. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E La Aguirre. Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fama: S/E La Aguirre. Suficiencia e la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 11:26	20-07-23 15:25
2023059715	Subestación	Ejecución Exitosa	COE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28400 28411	S/E PUNTA DE CORTES A3 SEN_BREVSIGN S/E PUNTA DE CORTES A5 SEN_BREVSIGN	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOB 38170 se solicita. No reconectar interruptores 5242 y 5245 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores 5241 y 5242 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 5241 de S/E Puro por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:11	20-07-23 17:07
2023057296	Subestación	Ejecución Exitosa	ALUSTRANOLUCAR CHILE LUSTRADO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON 04 S/E SAN SIMON 05	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto CDD (Sed) Colchagua 112) para entre 8472 y 8472.1 apoyo a los trabajos de continuación de asfaltado. Para Cuoreo entre otros, se contemplan Trabajos de Apertura de Prota, que consisten en remoción, traslado, perfilado de alfileros declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarpa, tapado, ductos de ducto y selladura. Solo se realizan Trabajos diarios.	El riesgo es bajo, que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E SAN SIMON: Condición de No reconectar interruptores 5214 y 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:12	20-07-23 18:48
2023057627	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE I	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1965	S/E TAP OFF LA CRUZ	30034	S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Hubilación de esquema de teleprotección en circuito N°2 1.1 220 KV Regener- Cuoreo. Trabajos realizados por Inv. Andes. Condiciones requeridas: Abierto 5211, 8913-1 y 8913-2 en S/E Tap Off La Cruz.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensión.	Hubilación de esquema de teleprotección en circuito N°2 1.1 220 KV Regener- Cuoreo. Trabajos realizados por Inv. Andes. Condiciones requeridas: Abierto 5211, 8913-1 y 8913-2 en S/E Tap Off La Cruz.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 02:06	21-07-23 00:00



Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-09-2023 07:40:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 222

Total registros Subestación: 98

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinación	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Efectiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023051720	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2510	S/E HUASCO HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: A solicitud de Enel según SODI 22 por Lavado Bushing y Moldes Trafó. 170 N°4.	Bajo	Accidental: S/E Huasco: A solicitud de Enel según SODI 22 por Lavado Bushing y Moldes Trafó. 170 N°4. Documentado: CENTRAL HUASCO S2HT4 abierta y BPH4 abierta y bloqueado. Instalaciones en Riesgo: PASO DE TRANSFORMACIÓN HTDA-HUASCO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Medio de Riesgo: Bajo Estrategia del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:30	20-07-23 16:00	20-07-23 07:51	20-07-23 13:30
2023053356	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDOIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E ESCONDOIDA		30173 17686 12477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22488 22489 22490 22491 22492 22493 22494 22495 22496 22497 22498 22499 17688 17688 17688	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escandada	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escandada02171, 5272, 5273, S/E Escandada02175, 5276, 5277, S/E Escandada03174, 5278, 5279, S/E 2abitar 5202 S/E Dormitorio 5205 S/E 640208042 S/E Esc. 80640-2071, 52872	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:30	20-07-23 18:00	20-07-23 08:36	20-07-23 10:26
2023053360	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDOIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401		21045 21047 24050 24051	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de equipos en subestación: 401	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	SE 401: 538227 Abierta a disposición del jefe de faena SE 401: 89227-1 Abierto y bloqueado SE 401: 538231 Abierta a disposición del jefe de faena SE 401: 898273-1 Abierto y bloqueado SE 401: 538231-1 Abierto y bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:30	20-07-23 18:00	20-07-23 08:28	20-07-23 08:29
2023050136	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	210	Intervención	Origen Externo	Programada	2988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	21393	S/E VALLE DE LOS VIENTOS HL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Preaviso solicitada por Acciona Energía. LT 120kV Chiu-Chiu - Calama Nueva. Lavado de aislación de LT 120kV Chiu-Chiu - Calama Nueva.	No hay riesgos mayores informados por Acciona Energía.	Se S/E Valle los Vientos, sulfatar no reconectar 3261L.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:16	20-07-23 17:07
2023050138	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	203	Desconexión	Origen Interno	Programada	618	S/E CERRELOS	2818	S/E CERRELOS E3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento básico preventivo a equipos del páño, se requiere apertura de 5E23, 89E3-1 y 89E3-2.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	Considera apertura de alambres en SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:00	20-07-23 20:00	20-07-23 06:34	20-07-23 19:57
2023053985	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	203	Desconexión	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	22925	S/E PUKARA C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del páño C5 asociado al alimentador Quirne de S/E Pukara, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CO. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	Se requiere la desconexión del páño C5 asociado al alimentador Quirne de S/E Pukara, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CO. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:00	20-07-23 12:00	20-07-23 07:56	20-07-23 12:10
2023052897	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	21139	S/E ANTOFAGASTA H5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico, 1 AÑO PARO H5.	Se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Antofagasta. No Reconectar: 5291 S/E Capurpon. No Reconectar: 5291.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:00	20-07-23 17:00	20-07-23 08:37	20-07-23 17:03
2023053037	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	404	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ELAPA		23430 23431 23432 23433 23434 23435 23437 23438 23440 23441 23442	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión en interruptores asociados a las Líneas 220 kV Elapa - Carrera Pinto C1, C2 y C3 y de las Líneas 220 kV Elapa - Diego de Almagro C1, C2 y C3 por Lavado de aislación utilizando el método de pátón remoto (sólo acción manual a las torres de reconexión, siempre se pone en riesgo un circuito a la vez).	Riesgo de operación de las Líneas 220 kV Elapa - Carrera Pinto C1, C2 y C3 y de las Líneas 220 kV Elapa - Diego de Almagro C1, C2 y C3 (siempre se pone en riesgo un circuito a la vez).	Se coordina con Entrens y Transelco para la restricción de reconexión de extremo contrario de las Líneas 220 kV Elapa - Carrera Pinto C1, C2 y C3 y de las Líneas 220 kV Elapa - Diego de Almagro C1, C2 y C3. Se considera el lavado solo el tramo de 17 pertenencias a CELED en el accionamiento hacia subestación de cada uno de los circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:00	20-07-23 14:54
2023054043	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15844 17213 23490	S/E DIEGO DE ALMAGRO J1 S/E DIEGO DE ALMAGRO J2 S/E DIEGO DE ALMAGRO J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CELED se ingresa preaviso de no reconectar a los páños voltizados por actividades en S/E Elapa por lavado de aislación en líneas y páños de accionamiento LT 220 kV Elapa Carrera Pinto C1 y C2 y LT 220 kV Elapa - Diego de Almagro C1 y C2	Nivel de riesgo declarado por CELED en SO 19/07: 2023052917 - 202307, 2023060307 - 21/07, 2023060308	A solicitud de CELED se ingresa preaviso de no reconectar a los páños voltizados por actividades en S/E Elapa por lavado de aislación en líneas y páños de accionamiento LT 220 kV Elapa Carrera Pinto C1 y C2 y LT 220 kV Elapa - Diego de Almagro C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:12	20-07-23 14:45
2023054040	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	561	S/E CARRERA PINTO	17208 23542 23543	S/E CARRERA PINTO J1 S/E CARRERA PINTO J4 S/E CARRERA PINTO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CELED se ingresa preaviso de no reconectar a los páños voltizados por actividades en S/E Elapa por lavado de aislación en líneas y páños de accionamiento LT 220 kV Elapa Carrera Pinto C1 y C2 y LT 220 kV Elapa - Diego de Almagro C1 y C2	Nivel de riesgo declarado por CELED en SO 19/07: 2023052917 - 202307, 2023060307 - 21/07, 2023060308	A solicitud de CELED se ingresa preaviso de no reconectar a los páños voltizados por actividades en S/E Elapa por lavado de aislación en líneas y páños de accionamiento LT 220 kV Elapa Carrera Pinto C1 y C2 y LT 220 kV Elapa - Diego de Almagro C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 07:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:12	20-07-23 14:40

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45

Estado: Operación Exitosa, Desconexión Exitosa

Total registros General: 222

Total registros Subestación: 98

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pasivo	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023062945	Subestación	Operación Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	3795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	19	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR KVS 500KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, KVS KVS. Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación Serie. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar KVS KVS Desenergizado y aterrizado. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo eléctrico		ninguno			20-07-23 06:30	20-07-23 10:00	20-07-23 06:32	20-07-23 08:40
2023064098	Subestación	Operación Exitosa	CHEQUITA TRANSMISIÓN S.A.	3984	Desconexión	Origen Interno	Programada	795	S/E REÑACA	384	REÑACA 110/22KV 22 ARMVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del Transformador 110/22 KV N°1 para habilitación de sistema de ventilación forzada adicional.	Riesgo bajo. Trabajo planificado y controlado.	Consumo: según respaldado a través del transformador 110/22 KV N°2		ninguno			20-07-23 06:00	20-07-23 11:00	20-07-23 05:59	20-07-23 11:11	
2023065472	Subestación	Operación Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	847	S/E MANCHOQUE	15802	S/E MANCHOQUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la Compañía General de Electricidad S.A. requiere el bloqueo de recesión del interruptor S2E1 Cto. Palanquilla de S/E Manchoque que cumple la función de unico alimentador y genera la voz del T2 de la misma S/E, por reparación de poste chochoato en sus instalaciones.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por Compañía General de Electricidad S.A.			ninguno			20-07-23 01:26	20-07-23 04:30	20-07-23 01:28	20-07-23 06:21	

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**  
 Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45  
 Entidad: Ejecución Estiba, Ejecución Interno  
 Total registros General: 222  
 Total registros Central Generadora: 18

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Continuo	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 Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023060903	Central Generadora	Ejecución Estiba	ELECTRICA LICAN	190	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	207	HP LEAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de caja cámara de carga, por obturación.	Obturbación caja cámara de carga	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			20-07-23 23:30	20-07-23 23:59	20-07-23 23:29	20-07-23 23:52
2023061704	Central Generadora	Ejecución Estiba	AB PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1810	FFV PAMPA TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de iluminación led en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Fuera de servicio y desconectada FFV Pampa Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de iluminación led en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Fuera de servicio y desconectada FFV Pampa Tigre.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)			20-07-23 21:00	21-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:29	
2023063951	Central Generadora	Ejecución Estiba	AB CERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Externo	Programada	1712	PE CERRO TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de iluminación led en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Fuera de servicio y desconectada FFV Pampa Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Incluye cambio de iluminación led en patio de 220 KV. Condiciones requeridas: Fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	OEO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)			20-07-23 21:00	21-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:27	
2023061580	Central Generadora	Ejecución Estiba	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Intervención	Origen Interno	Programada	72	TER LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de emisiones Nox	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Se requiere estabilidad en una carga de 125 MW con diesel y desahitadas AGC	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad Operacional)			20-07-23 18:00	21-07-23 01:00	20-07-23 17:57	21-07-23 01:00	
2023063217	Central Generadora	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1962	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad requiere efectuar mediciones de MP (AR8) por auditoría anual CEMS. Debe operar sobre el 50 % de la carga (70 MW).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Unidad debe operar sobre el 50 % de la carga (70 MW).	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad Operacional)			20-07-23 18:00	21-07-23 06:00	20-07-23 20:30	21-07-23 00:56	
2023064417	Central Generadora	Ejecución Estiba	GENERADORA ANTIPLUR SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTIPLUR	98	TER ANTIPLUR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas rutinarias mensuales a mínimo técnico (25 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y el de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Centra 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad Operacional)			20-07-23 18:00	20-07-23 20:00	20-07-23 18:13	20-07-23 18:27	
2023065712	Central Generadora	Ejecución Estiba	EDEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	178	HE FANGUE	72	HE FANGUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla filtro automático de refrigeración por acumulación de sedimentos	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			20-07-23 16:02	20-07-23 18:00	20-07-23 16:03	20-07-23 17:27	
2023063917	Central Generadora	Ejecución Estiba	WFO NEGRETE SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRETE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3.6	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se llevarán a cero MW las siguientes unidades: U1, U2, U3, U4, U5, U6, U7, U8 y U11.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			20-07-23 10:00	20-07-23 11:00	20-07-23 09:31	20-07-23 11:15	
2023063908	Central Generadora	Ejecución Estiba	WFO MALLECO SPA	1715	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	90	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se llevarán a cero MW las siguientes unidades: U17, U18, U19, U20, U21, U22, U24, U25, U27, U33, U34 y U35.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			20-07-23 10:00	20-07-23 11:00	20-07-23 09:31	20-07-23 11:15	
2023063201	Central Generadora	Ejecución Estiba	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	93	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se llevarán a cero MW las siguientes unidades: U44, U45, U56, U57, U58, U61, U64, U65, U66, U67, U68 y U73.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			20-07-23 10:00	20-07-23 11:00	20-07-23 09:31	20-07-23 11:25	
2023064132	Central Generadora	Ejecución Estiba	EDEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	109	HE PEMAQUEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de dos equipos de comunicaciones Firewall marca Fortinet, por renovación de equipamiento.	Riesgo bajo para SEN.	Durante la intervención de los equipos se producirá pérdida intermitente de comunicaciones, afectando a la red de proceso (SCADA) y red corporativa de la central.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			20-07-23 10:00	20-07-23 17:00	20-07-23 10:09	20-07-23 12:23	
2023064452	Central Generadora	Ejecución Estiba	FANGUE EOLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de cambios en PPC para solución de 1ms en señales digitales	Riesgo bajo ya que se tomarán medidas de control	Parque Eólico operará en poder controlar cargas de energía en el caso de fallas al Coordinador	No tiene consumo afectado	ninguno	EO (Unidad con Restricción Operativa)			20-07-23 10:00	20-07-23 12:00	20-07-23 10:27	20-07-23 11:47	

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 222  
 Total registros Central Generadora: 18

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Continuo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin	
2023054888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGIAMOS	1965	TER ANGIAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajustes y comisionamiento del excedente de frecuencia asociado al EDAG fase II, comprometido en carta 145 0209-2023 de fecha 07 de junio de 2023	Riesgo bajo ya que se toman las medidas necesarias	Unidad disponible en carga, pero sin prestación de SCCC.	No tiene consumo afectado		modificación profesional	RD [Unidad con Restricción Operativa]			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 10:17	20-07-23 13:15
2023057929	Central Generadora	Desconexión Exitosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE I	470	Desconexión	Origen Externo	Programada	1741	PPV LA CRUZ SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	habilitación de esquema de teleprotección en circuito N°2 (1.232 kV Regener-Cruces). Trabajos realizados por Ase. Andes. Condiciones requeridas: PPV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensión.	habilitación de esquema de teleprotección en circuito N°2 (1.232 kV Regener-Cruces). Trabajos realizados por Ase. Andes. Condiciones requeridas: PPV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD [Unidad desconectada con Restricción Operativa]			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 03:06	21-07-23 00:00
2023054130	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO U4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal 1-Gas N°4.	Riesgo bajo para el SEN	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP [Desconexión Programada]			20-07-23 07:30	20-07-23 16:00	20-07-23 07:35	20-07-23 13:33
2023062856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGIAMOS	1966	TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Unidad realiza prueba de válvulas turbinas. Unidad debe mantener una carga fija de 200 MW durante las pruebas.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad no puede prestar SCCC durante las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO [Prueba Operacional]			20-07-23 05:00	20-07-23 07:00	20-07-23 08:44	20-07-23 09:17
2023059568	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA	716	TER EMELDA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con inyección de energía variable entre 5 y de 35.5 MW, para verificar la correcta operación de la unidad generadora y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prima Energía.	TER Emelda T01 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO [Prueba Operacional]			20-07-23 00:00	20-07-23 23:59	20-07-23 20:44	20-07-23 21:01
2023069577	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA	717	TER EMELDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con inyección de energía variable entre 5 y de 35.5 MW, para verificar la correcta operación de la unidad generadora y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prima Energía.	TER Emelda T02 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO [Prueba Operacional]			20-07-23 00:00	20-07-23 23:59	20-07-23 21:44	20-07-23 21:56

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202305848	Línea	Ejecución Extensa	ARCERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Externo	Programada	1688	TIGRE - FARELLON 220KV	4056	EST. 98 - FARELLON 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajos ejecutados por JAR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Alberto 5211, 8912-1 y 8912-2 en S/E Tigre. Alberto 5212, 8913-1 y 8913-2 en S/E Farelón.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajos ejecutados por JAR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Alberto 5211, 8912-1 y 8912-2 en S/E Tigre. Alberto 5212, 8913-1 y 8913-2 en S/E Farelón.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 21:00	21-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:27	
202305849	Línea	Ejecución Extensa	ARCERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Externo	Programada	1689	CENTRAL CERRO TIGRE TIGRE 220KV	4057	CENTRAL CERRO TIGRE - EST. 98 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajos ejecutados por JAR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Alberto 5211, 8912-1 y 8912-2 en S/E Tigre. Alberto 5212, 8913-1 y 8913-2 en S/E Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios patio 220 KV y sala eléctrica en S/E Tigre. Trabajos ejecutados por JAR Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Alberto 5211, 8912-1 y 8912-2 en S/E Tigre. Alberto 5212, 8913-1 y 8913-2 en S/E Tigre.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 21:00	21-07-23 09:00	20-07-23 20:42	21-07-23 09:27	
202305825	Línea	Ejecución Extensa	GRUPO DE ALMACÉN TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	404	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1301	ELAPA - CUMBRES 220KV	2395	ELAPA - CUMBRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Se requiere la desconexión de C1 de la LT 220 KV Elapa - Cumbres, para revisión de accionamiento y contactos de cierre en disyuntor 8910-3 de S/E Elapa por punto con temperatura.	Trabajo en riesgo para las instalaciones.	Se realizará prueba de apertura y cierre del disyuntor 8910-3 de S/E Elapa.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 17:30	20-07-23 18:30	20-07-23 17:59	20-07-23 18:49	
202305812	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Montaje Trampa de Ondas y TPC en S/E Norgener, Crucero y Tap Off Barriles.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Crucero: 52113 Alberto. S/E Crucero: 8913-1, 8913-2, 8913-3 Alberto y Bloqueado. S/E Norgener: 5212 Alberto. S/E Norgener: 8912-1, 8912-2, 8912-3 Alberto y Bloqueado. S/E Norgener: 8912-1, 8912-2, 8912-3 Bloqueado y Bloqueado. A Solicitud de Terceros (X-ale).	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 14:00	20-07-23 18:00	20-07-23 15:41	21-07-23 07:15	
202305552	Línea	Ejecución Extensa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL BUEDA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Retiro de elemento extraño.	Riesgo medio, controlado en terreno.	Retiro de elemento extraño en estructura N° 492, comedia el bloque de la recepción automática del 1302 de Tap Off Las Luces (Minera Las Centas).	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 09:15	20-07-23 13:00	20-07-23 09:15	20-07-23 13:30	
202305954	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	14	COLBUN - PRODCART 220KV	169	COLBUN - PRODCART 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Tala de árboles lado conductor tramo N° 20-21. Se requiere la ejecución de NO Reconectar 12 220KV Colbun-Prodcart.	Riesgo; Desconexión de línea 220KV Colbun-Prodcart.	Mantenimiento de franja de verdumbre, por tala de árboles lado conductor.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 09:00	20-07-23 17:00	20-07-23 10:37	20-07-23 15:14	
202305875	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	36	MAIPO - CANDELABRA 220KV	189	MAIPO - CANDELABRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Se requiere redirección de reconexión de los interruptores asociados a la Línea 220 KV Candalaria - Maipo C2 por Punto de Abolición bajo y lado conductor en el vano E03-04.	Riesgo de operación de Línea 220 KV Candalaria - Maipo C2 por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 09:00	20-07-23 16:00	20-07-23 09:02	20-07-23 18:46	
202305984	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Normalización Sistema Complementario de Interoperaciones.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones Requeridas: S/E Crucero: 52113 A disposición de Jefe de Faena S/E Crucero: 8913-1, 8913-2, 8913-3, 8913-1, 8913-2, 8913-3 Alberto S/E Norgener: 5212 A disposición de Jefe de Faena S/E Norgener: 8912-1, 8912-2, 8912-3, 8912-1 Alberto	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 09:00	20-07-23 18:00	20-07-23 09:38	20-07-23 15:41	
202305908	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	348	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, (Sede 124, 133 y 134) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolfos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo:	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, (Sede 124, 133, 134 y 135) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E03-E04. Se contemplan trabajos bajo en tramo día y noche y a la larga de la Faja entre E14-E18) se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, Cruce entre vanos (E12-E13 / E13-E14, E14-E15, E15-E16, E16-E17, E17-E18 / E18-E19) Subestación Geolfos, S22. No reconectar Subestación Geolfos, S22 y S23 No reconectar Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:06	20-07-23 20:09	
202305940	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	348	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, (Sede 124, 133 y 134) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, (Sede 124, 133, 134 y 135) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E03-E04. Se contemplan trabajos bajo en tramo día y noche y a la larga de la Faja entre E14-E18) se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, Cruce entre vanos (E12-E13 / E13-E14, E14-E15, E15-E16, E16-E17, E17-E18 / E18-E19) Subestación Lagunas, S25. No reconectar Subestación Geolfos, S25 y S26 No reconectar Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
202305615	Línea	Desconexión Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3622	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-P. Patache C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, realizar trabajos en Línea Tarapaca-Puerto Patache 220KV en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Trabajos de Apertura de Plata que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, con finalidad de deslindar ductos, preparar los áreas para el desarrollo de la actividad de reconexión de parte del proyecto C20 - Una vez concluida la apertura de Plata se realiza el trabajo de apertura de Zona, medida de ductos, señalización y curvas. Cruce entre vanos E03-E04 y E03-E02 (P-03) Restricciones: Subestación Lagunas, S24. No reconectar Subestación Geolfos, S25 y S26 No reconectar Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 222  
 Total registros Línea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202305646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, realizar trabajos en Línea Tarapacá-Puerto Patache 220KV en apoyo a trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-P. Patache C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, realizar trabajos en Línea Tarapacá-Puerto Patache 220KV en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Trabajos de Apertura de Pista que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en ESA, con finalidad de diseño de ductos, preparar las áreas para el desarrollo de la actividad de construcción de pista del proyecto C2D+. Una vez concluida la apertura de pista se inician trabajos de apertura de zanjas, nivelado de ductos, sublebrada y curvado. Cruce entre vanos E03-E04 y E00-E02 (P.O.) Restricciones: Tarapacá, S213 No recomendar P. Patache, S211 y S212 No recomendar Bloques del jefe de fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:10	
202306483	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO ORE - DIVISIÓN MINSTRO NIALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2024	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Talcahu.	Se formalizó todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.	S/E MMH/NO RECONECTAR S211 S/E ENCUENTRO/NO RECONECTAR S211	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 20:00	20-07-23 08:29	20-07-23 18:03	
2023057378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C2 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, por trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riesgo: Línea 220 KV San Simón -Lagunas, Tap Off No Victoria. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+ (Socd Colahuasi 220) VANO INTRE S471 y S472. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en ESA, posteriormente Apertura de Zanja, tended, diseño de ducto y sublebrada. Solo se realizan Trabajos diurnos. Restricciones: Lagunas, S213 (San Simón) No recomendar Lagunas, S212 No recomendar Victoria, S21 Tap off No Victoria S217 No recomendar Bloques del jefe de fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023057409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	FRONTERA - LAGUNAS 220KV C1 LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, por trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2, Off Quillagua. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+ (Socd Colahuasi 220) VANO INTRE S471 y S472. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en ESA, posteriormente Apertura de Zanja, tended, diseño de ducto y sublebrada. Solo se realizan Trabajos diurnos. Restricciones: S/E Lagunas, S213 No recomendar S/E Frontera, S216, S215 No recomendar S/E Quillagua, S211 No recomendar Bloques del jefe de fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023057440	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geoglos C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+ (Socd 227, 128 y 129) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E2-E3 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en ESA. Restricciones: S/E Tarapacá, S212 No recomendar S/E Geoglos, S211, S212 No recomendar. Bloques jefe fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023057471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, en apoyo a trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geoglos C2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+ (Socd 227, 128 y 129) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E2-E3 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en ESA. Restricciones: S/E Tarapacá, S212 No recomendar S/E Geoglos, S21A, S215 No recomendar. Bloques jefe fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023057502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, en apoyo a trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geoglos C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+ (Socd 227, 128 y 129) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E2-E3 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en ESA. Restricciones: S/E Tarapacá, S212 No recomendar S/E Geoglos, S211, S212 No recomendar. Bloques jefe fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023057513	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+, en apoyo a trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geoglos C2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D+ (Socd 227, 128 y 129) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E2-E3 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en ESA. Restricciones: S/E Tarapacá, S212 No recomendar S/E Geoglos, S21A, S215 No recomendar. Bloques jefe fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023062582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y posta de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividad: Corte y posta de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociado a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
2023062581	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y posta de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividad: Corte y posta de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociado a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
2023057906	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Línea 220 KV Atacama - Emeraldita C1. Pintura sulfatización áreas de cuerpo de estructuras (no incluye chusotas) en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeraldita, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeraldita, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	no tiene consumo afectado					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:11	
2023062612	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	073	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo la Línea 2420V KV Cardones - Candelaria, Sector Muro (Montaje de tubería acero carbono TS II)	Montaje de tubería acero carbono TS II - (Trabajos bajo la Línea 2420V KV Cardones - Candelaria, Sector Muro)	Los trabajos a realizar consisten en: medición, excavación, colocación, pintura, ensamble, montaje de tubería de acero carbono TS II y equipos con topografía para asegurar el cumplimiento de las distancias de seguridad.	Línea	CONTRAVIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA DIOS DEL SAJADO	ninguno				20-07-23 08:00	20-07-23 19:00	20-07-23 08:36	20-07-23 19:49

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45

Entidad: Ejecución Estibas, Ejecución Terrestre

Total registros General: 222

Total registros Línea: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(k)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin				
2023058301	Línea	Ejecución Estibas	GUACOLDA ENERGÍA 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 C105 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Materico: No reconectar interruptores 5203 y 5206.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 16:00	20-07-23 08:17	20-07-23 16:10				
2023058330	Línea	Ejecución Estibas	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO C103 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Materico: No reconectar interruptores 5210 y 5210.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 16:00	20-07-23 08:17	20-07-23 16:10				
2023058462	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4040	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 238 220 KV C2 [N. REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastaria - Ciruelo, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Ciruelo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 16:00	20-07-23 05:06	20-07-23 16:40				
2023058478	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAÇOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLI - LOS LAÇOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40				
2023058572	Línea	Ejecución Estibas	CMPC PULP SPA.	216	Intervención	Origen Interno	Programada	1973	CHARRUA - PLANTA RIO VERGARA 220KV	4772 801 91 1108 1109 4594	TAP CELULOSA SANTA FE - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA COLORES 220KV C1 TAP MARIA COLORES - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - TAP NODO NACIMIENTO 220V C1 TAP NODO NACIMIENTO - TAP CELULOSA SANTA FE 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará volteo, corte y/o poda de árboles, tramo LT 1220KV Charúa - María Dolores, tramo LT 14220V María Dolores - Nacimiento, LT 14220V Charúa - Santa Fe. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las instalaciones SE Charúa 52105, SE Planta Laja 52111, SE SE 5212, SE Planta Santa Fe 5212.2, SE PW 5211.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:16	20-07-23 17:45					
2023059437	Línea	Ejecución Estibas	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANCELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	851	TRAVESA - PUNTA PADRONES 110KV	1747 1670	TAP EB2 - PUNTA PADRONES 110KV C1 TRAVESA - TAP EB2 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Los trabajos a realizar consideren camión pluma (aspañete) y trapado, agua desmineralizada. Se verificará las condiciones meteorológicas (viento, humedad) antes de la verificación de condiciones de contaminación, estado de presión de los gases, etc.	Lavado de Aislación Línea 1x110 KV Travesía - Punta Padrones	Estos trabajos se realizarán en coordinación con los Lavados de Aislación del Tramo 1x110 KV Cardones - Travesía	Líbre	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANCELARIA AGUAS PACIFICO (En Revisión)	ninguno				20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:36	20-07-23 18:49			
2023059539	Línea	Ejecución Estibas	TRANSAGORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	3341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	SE Melpeuco: 5211 posee reconexión automática deshabilitada, SE Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5212 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 09:41	20-07-23 18:02			
2023059559	Línea	Ejecución Estibas	TRANSAGORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	3342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	SE Tap Off Rio Toltén: 5211 posee reconexión automática deshabilitada, SE Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5211 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 09:41	20-07-23 18:02		
2023059780	Línea	Ejecución Estibas	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	1603	CHU CHU - CALAMA NUEVA 110KV	1571	CHU CHU - CALAMA NUEVA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de LT 110KV Chu Chu - Calama Nueva	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el plan de Acción	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:17	20-07-23 15:25		
2023059838	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEÑADOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEÑADOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peñados, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinados con STS y CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno					20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:11		
2023060093	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 163 a 164, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 PENDIENTES.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peñados, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinados con STS y CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno							20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:05

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45

Entidad: Ejecución Estibas, Ejecución Terrestre

Total registros General: 222

Total registros Línea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(k)	Tipo 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
202306004	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR PUNTA COLOMADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 163 a 164, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 PENDIENTES.	Bajo	Actividades: Lavado de aislados; en instalación emergentada Doble con Circuito, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 164, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 PENDIENTES. Restricciones: Subestación P. Anticor, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Anticor, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 a 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:05	
202306002	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:11	
202306030	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	230	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con C. Saasal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Saasal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Saasal - Alto Jahuel circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ambos, antecedentes anteriores		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:37	20-07-23 18:11	
202306031	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con C. Saasal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Saasal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Saasal - Alto Jahuel circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ambos, antecedentes anteriores		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:37	20-07-23 18:11	
202306078	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 24 66KV C1 EST 164 - EST 165 66KV C1 EST 165 - TAP NUBIVUO 66KV C1 TAP NUBIVUO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	1242 1675 1676 1677 1678 1675	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 24 66KV C1 EST 164 - EST 165 66KV C1 EST 165 - TAP NUBIVUO 66KV C1 TAP NUBIVUO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación emergentada. Restricciones: Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de árboles con línea emergentada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
202306044	Línea	Ejecución Estibas	INTERCHEL S.A.	146	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada.	Bajo riesgo de disparo a la LT 220KV Ana María - Lagunas 220KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado				20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 07:55	20-07-23 14:46		
202306049	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas emergentadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas emergentadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 a Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
202306090	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1632	HUALPEN - GUINDO 220 KV	1961	HUALPEN - EST. 68A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas emergentadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas emergentadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1 a Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
202306070	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en farja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en farja de servidumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
202306202	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	1214	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en farja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en farja de servidumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 a Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
202306203	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en farja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en farja de servidumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 a Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
202306240	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas emergentadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas emergentadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
202306244	Línea	Ejecución Estibas	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - INCIDENTO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N° 2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°16 220KV C1 EST. N° 2 - EST. N° 3 220KV C1 EST. N° 3 - EST. N° 15 220KV C1 EST. N°30 - INCIDENTO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°16 - EST. N°19 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°19 - INCIDENTO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros (TRANSELEC) SE Encuentra, Mantenimiento de la subestación eléctrica, lavado de aislación con sistema emergentado hacia 220 KV en C4 Encuentro.	Bajo	Restricciones: 1. 5/8 Cochran No Reconectar 5221, 5224, 5/8 Encuentro; No Reconectar 5215, 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 06:15	20-07-23 18:12		





Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-08-2023 07:40:45

Estado: Ejecución Exitosa, Operación Exitosa

Total registros: General: 222

Total registros Línea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Electrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023062167	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 297A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 297A Restricciones: Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:11	
2023062168	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 297A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 297A Restricciones: Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:11	
2023062291	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1600	RD ACONCAGUA - NUEVA PANQUIQUE 120KV	3537 4521 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 120KV C1 TAP CHAGRES - EST 299B 120KV C1 [RN_REVISIONE] E-225A - TAP CHAGRES 120KV C1 [E2_225A - TAP CHAGRES 120 KV C1 [RN_REVISIONE]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de No reconectar interruptores asociados a la Línea 120 KV Rio Aconcagua - Tronca Panquiague por traslado de Circuito de la Línea 120KV Tronca Panquiague-Chagas desde Torre 402-206 a Torre actual. (2205B-2206B, (comparten torre)	Riesgo de operación de Línea 120 KV Rio Aconcagua - Tronca Panquiague por cercanía de trabajos.	Actividades empleadas en el proyecto: NUP 1164 "Aumento de capacidad línea 2x120KV Aconcagua-Espesera"	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:01	20-07-23 12:26	
2023062311	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruido.	Bajo	Actividades: SE Ancho Montaje de estructuras para barrera acústica en sector C1 por proyecto de mitigación de ruido. Preparación de terreno en sector colindante con Carbon-Condición: Normalización topa a coordenación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven a línea 500 KV Entre Rios - Ancoas 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C1 Temperabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancias con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C1-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
2023064125	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMARA - A 110KV C1	1817	CENTRAL DIESEL TAMARA - A 110KV C1 188	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos, de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR SE Tempes Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 16:00	20-07-23 08:16	20-07-23 15:08	
2023063496	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Externo	Programada	2004	ANTOPAGASTA - ALTO NORTE 110KV C1	1842 1843	ANTOPAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CABLE FIBRA OPTICA ADSL EN POSTES DE ALTA TENSION SECTOR EST N°01 A N°025.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	SE Antifibras: No reconectar S2H2. SE Alborote: No reconectar S2H5.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 17:00	20-07-23 08:16	20-07-23 18:13	
2023062600	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV	1479	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 52A a la 102 (Tramo Las Compañías-Romerol) y desde la 102A a la 318 (Tramo Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del Jefe de Faena no reconectar interruptores de Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:05	
2023062601	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 52A a la 102 (Tramo Las Compañías-Romerol) y desde la 102A a la 318 (Tramo Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del Jefe de Faena no reconectar interruptores de Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:05	
2023062602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	RICAPUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	RICAPUASI - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 32A a la 102 (Tramo Las Compañías-Romerol) y desde la 102A a la 318 (Tramo Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del Jefe de Faena no reconectar interruptores de Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:05	
2023062603	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAPUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 52A a la 102 (Tramo Las Compañías-Romerol) y desde la 102A a la 318 (Tramo Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del Jefe de Faena no reconectar interruptores de Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:05	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Detalle Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202306249	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISION S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1287	LABERINTO - RIMAL 220KV	3081	LABERINTO - EST.118 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de lavado de aisladores de línea eléctrica energizada.	Riesgo bajo ya que empresa realiza lavado con agua desmineralizada y camión con plomo venoso.	Señalar: no reconectar sive laberinto pabos 2021, 2022 y sive rimal pabos 111, 112	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 07:39	20-07-23 13:31
202306264	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RANUL - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220V C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles entre E-337 a la E-508.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ranul - Frutillar Norte C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar las intervenciones asociadas a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 20:09	
202306304	Línea	Ejecución Exitosa	CHEQUINTA TRANSMISION S.A.	1084	Intervención	Origen Externo	Programada	378	LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 48KV	845 846 847 847 1047 1048 1049 1050 1051 843 844	PANQUEHUE - 1AP SAN FELIPE 48KV C1 1AP SAN FELIPE - 1AP SAN RAFAEL 48KV C1 1AP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 48KV C1 CHADRES - PANQUEHUE 48KV C2 LAS VEGAS - CHADRES 48KV C2 PANQUEHUE - 1AP SAN FELIPE 48KV C2 1AP SAN FELIPE - 1AP SAN RAFAEL 48KV C2 1AP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 48KV C2 CHADRES - PANQUEHUE 48KV C1 LAS VEGAS - CHADRES 48KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de traslado de rto en la LT 110 KV Nva Penquihué - Chadres, asociado a NUP 1156, a solicitud de Celso Reda.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexión de la línea seleccionada. Coordina con SO 2023002908.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:27	20-07-23 12:25	
202306310	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLDA NUEVA - FUENTESCLARA 66 KV	4277	MALLDA NUEVA - EST.195A 66 KV C1	Roca y poda franja verdeumbra	Sin Limitaciones	Poda y roca en franja de verdeumbra	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión Interruptor 5282 de SE Malda y 5282 de SE Fuentesclara (715) como medida de precaución entre estas faenas. El bloqueo de la reconexión de grupo de C3 se encuentra coordinado mediante SDO con empresa. No considera transferencia de carga o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:50	20-07-23 18:50	
202306319	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINDOS - EL EMPALME 110KV	788	MOLINDOS - EL EMPALME 110KV C1	Roca y poda franja verdeumbra	Sin Limitaciones	No reconectar línea 110 KV Los Molinos El Empalme por roca, tala, poda (con camión capacho), chipado y tratado de venas.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínima seguridad.	Solicitar se suspenda durante el Realizar la jornada 08 a 18 hrs. (P 1798 registro interno 575).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	11-07-23 18:00	24-07-23 16:18	01-08-23 00:26	
2023063207	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CARDONES - COPAPO 110KV	582	CARDONES - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION CON LA INSTALACION EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	MANUTENER BLOQUEADA LA RECONEXION AUTOMATICA DEL 5203 DE S/E CARDONES (TRANSELEC) Y 5201 EN S/E COPAPO (CGE)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:52	20-07-23 17:06	
2023063206	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	FATIMA - HOSPITAL 66KV	1085 1086	ESTRUCTURA 30A - HOSPITAL 66KV C1 FATIMA - ESTRUCTURA 30A 66KV C1	Roca y poda franja verdeumbra	Sin Limitaciones	Trabajo de poda y roca en cercanía de la LT Fatima - Hospital.	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por precaución Bloqueo de reconexión de 5285 de SE Fatima, condición de mantenimiento durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:50	20-07-23 18:50	
2023063214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1382	Diego de Almagro - Ellapa 220KV L1	3180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220V L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Calceados según SDO 2038 por Lavado de Aislación en líneas de accionamiento LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto C3 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro C3.	Bajo	Actividad: A solicitud de Calceados según SDO 2038 por Lavado de Aislación en líneas de accionamiento LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto C3 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro C3. Restricciones: L 220KV Ilapa-Diego de Almagro, C3 Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ilapa-Diego de Almagro, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:04	20-07-23 15:25	
2023063217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1384	ELAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	3186	EST TR1 - CARRERA PINTO 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Calceados según SDO 2038 por Lavado de Aislación en líneas de accionamiento LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto C3 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro C3.	Bajo	Actividad: A solicitud de Calceados según SDO 2038 por Lavado de Aislación en líneas de accionamiento LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto C3 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro C3. Restricciones: Subestación Carrera Pinto, 5222 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220KV Carrera Pinto- Ilapa, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:04	20-07-23 15:25	
2023063240	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	951	EL PAJO - EL MONTE 66KV	593	EL PAJO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poda franja verdeumbra	Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones Interruptor 5281 de SE Bajo Malipilla	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 10:19	20-07-23 17:19	
2023063451	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja verdeumbra	Sin Limitaciones	Poda, roca y tala de árboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 5283 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Aruco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda, roca y tala	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 10:39	20-07-23 18:50	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023053696	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	1495	3458 3460 3464 3465 3466	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de equipos Antigua S/E Tap Off Punta de Cortes (Barras A2 y A3). Considerando realizada la puesta en servicio de la nueva S/E Punta de Cortes NUP 897.	Bajo	Actividades: Desarme variante lado norte y lado sur, retiro de líneas, levantamiento y postes para realizar el retiro de barras A2 y A3 de S/E Tap Off Punta de Cortes (Fuera de Servicio). Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancaagua - Alto Jahuel Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortes-Rancaagua-A.Jahuel, C2 o L 154KV P. Cortes-Rancaagua-A.Jahuel, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Cortes, Zona de Trabajo. Delimitar Zona de Trabajo Subestación P. de Cortes, Instalación de Puesta a Tierra. S/E, Punta de Cortes (Fuera de servicio) en vector desconectadores de mano de línea. Subestación P. de Cortes, Instalación de Puesta a Tierra Barra Auxiliar de CCE	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:23	
2023053697	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	1495	3457 3459 3461 3462 3463 3468	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de equipos Antigua S/E Tap Off Punta de Cortes (Barras A2 y A3). Considerando realizada la puesta en servicio de la nueva S/E Punta de Cortes NUP 897.	Bajo	Actividades: Desarme variante lado norte y lado sur, retiro de líneas, levantamiento y postes para realizar el retiro de barras A2 y A3 de S/E Tap Off Punta de Cortes (Fuera de Servicio). Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancaagua - Alto Jahuel Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortes-Rancaagua-A.Jahuel, C2 o L 154KV P. Cortes-Rancaagua-A.Jahuel, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Cortes, Zona de Trabajo. Delimitar Zona de Trabajo Subestación P. de Cortes, Instalación de Puesta a Tierra. S/E, Punta de Cortes (Fuera de servicio) en vector desconectadores de mano de línea. Subestación P. de Cortes, Instalación de Puesta a Tierra Barra Auxiliar de CCE	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:23	
2023053737	Línea	Ejecución Enteros	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	TAP OFF MIRAL - LA MANGA 66KV C1	615		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 5202 en Tap Off Miral, para realizar la instalación de armatiguas de protección en distintos sectores de la línea Tap Off Miral - La Manga, con Técnica de Líneas Energizadas a Potencial. El bloqueo se mantendrá solo por el tiempo efectivo que duran los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos con Líneas Energizadas.	Trabajo a ejecutar con LEE + Potencial.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 13:35	20-07-23 17:11	
2023053804	Línea	Ejecución Enteros	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	271	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 5201 en S/E Cauques por trabajo de obras civiles de terreno con enterrada a la LT 66 KV Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Trabajo de obras civiles de terreno cercano a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 19:00	20-07-23 15:39	20-07-23 18:50	
2023054146	Línea	Ejecución Enteros	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	361	PAN DE AZÚCAR - GUARACÁN 66KV	632 633		Mantenimiento Preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de armaduras profundas en mal estado.	Trabajo de riesgo controlado.	Las faenas consideran como precaución, bloqueo de reconexión en interruptor 5201 de S/E Pan de Azúcar (Circuito 1, en reemplazo energizado). El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:13	20-07-23 17:23	
2023057700	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1048	1933 1934 1935 1936 1937	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Miras, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión energizada. Torneos, S/E Tap Off Enlace 5211 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miras, C1 o L 220KV Atacama-Miras, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
2023054029	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1048	1933 1934 1935 1936 1937	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tratamiento de las faenas a poste tubular auxiliar y retiro de estructuras existentes en la estructura N° 125 del circuito 2 de L 110 KV Sausal - Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: Tratamiento de las faenas a poste tubular auxiliar y retiro de estructuras existentes en la estructura N° 125 del circuito 2 de L 110 KV Sausal - Alto Jahuel. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Miras, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión energizada. Torneos, S/E Tap Off Enlace Antioquia 5211 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miras, C1 o L 220KV Atacama-Miras, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
2023054445	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	1290		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tratamiento de las faenas a poste tubular auxiliar y retiro de estructuras existentes en la estructura N° 125 del circuito 2 de L 110 KV Sausal - Alto Jahuel.	Medio	Actividades: Tratamiento de las faenas a poste tubular auxiliar y retiro de estructuras existentes en la estructura N° 125 del circuito 2 de L 110 KV Sausal - Alto Jahuel. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Miras, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión energizada. Torneos, S/E Tap Off Enlace Antioquia 5211 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miras, C1 o L 220KV Atacama-Miras, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:35	20-07-23 17:19	
2023054446	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	1289		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tratamiento de las faenas a poste tubular auxiliar y retiro de estructuras existentes en la estructura N° 125 del circuito 2 de L 110 KV Sausal - Alto Jahuel.	Medio	Actividades: Tratamiento de las faenas a poste tubular auxiliar y retiro de estructuras existentes en la estructura N° 125 del circuito 2 de L 110 KV Sausal - Alto Jahuel. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión energizada. Subestación Miras, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión energizada. Torneos, S/E Tap Off Enlace Antioquia 5211 con bloqueo a la reconexión energizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miras, C1 o L 220KV Atacama-Miras, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:35	20-07-23 17:19	
2023058657	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque-Cos Lagan, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea	No tiene consumo afectado	ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 10-08-2023 07:40:45  
 División: Ejecución Estibas, Ejecución Terrestre  
 Total registros General: 222  
 Total registros Línea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramite(j)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Electivo	Fecha Fin Electivo
2023063226	Línea	Ejecución Estibas	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	877	GARDONES - COPAFAPU 110KV	1723 1724 1822 1903	GARDONES - ESTRUCTURA OOB 110KV C2 ESTRUCTURA OOB 110KV - COPAFAPU 110KV C2 GARDONES - EST.60 110KV C1 [IN_REVISION] EST.60 - COPAFAPU 110KV C1 [IN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION CON LA INSTALACION EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	MANTENER BLOQUEADA LA RECONEXION AUTOMATICA DEL S205 Y S204 DE S/E GARDONES (TRANSELEC) Y S202 DE S/E COPAFAPU (GSE)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 11:35	20-07-23 17:04
2023063559	Línea	Ejecución Estibas	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.S.	855	Intervención	Origen Interno	Programada	481	POLPAICO - EL SALTO 220KV	1007 4416 4416 4416 4419 4420 4421 4412 4413 4413 4417 4418	TAP CHEURED - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANDADO - EST. P5 220KV C1 EST. P5 - EST.13 220KV C1 EST.13 - TAP CHEURED 220KV C1 TAP EL MANDADO - EST. P5 220KV C2 EST. P5 - EST.13 220KV C2 EST.13 - TAP CHEURED 220KV C2 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C1 EST. 1 - TAP EL MANDADO 220KV C1 TAP CHEURED - EL SALTO 220KV C2 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 2 220KV C2 EST. 2 - TAP EL MANDADO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación con tensión en los patos de 200 y 34 kV en S/E El Salto	Riesgo acotado frente a contingencias, lavado de aislación no pone en riesgo ambos circuitos en simultáneo.	frente a una operación automática STM solo recomendará una coordinación con el CSR. Relacionado con SO-2023063559	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 20:00	20-07-23 09:16	20-07-23 15:53	
2023054030	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATAJAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1940 1941	ATAJAMA - EST. N°5 220KV C2 EST. N°4 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°5 - EST. N°6 220KV C2 EST. N°6 - EST. N°3A2 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CEMEL NUP 3251: Montaje de nuevas infraestructuras N° 183 y 184 acometida S/E Miraflores nueva línea 120 KV CEMEL - Miraflores.	Bajo	Revisión: Subestación Atajama, S215 - S218 con bloqueo a la reconexión automatizada. Subestación Miraflores, S225 - S228 - S228 con bloqueo a la reconexión automatizada. Trameros, S/E Tap off Estaca Antuayco, S213 con bloqueo a la reconexión automatizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atajama-Miraflores, C1 Temperalidad de los trabajos: Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de flama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
2023063130	Línea	Ejecución Estibas	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	RANCAGUA - CACHAPAL 66KV	344 345 346	RANCAGUA - TAP ALAMEDA 66KV C1 ESTRUCTURA 34 - CACHAPAL 66KV C1 TAP ALAMEDA - ESTRUCTURA 34 66KV C1	Roca y grade franga hervidora	Sin Limitaciones	Poda y roca en cercanías de la LT Rancagua - Cochapal.	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del S205 de la línea Rancagua - Cochapal, condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:50	20-07-23 18:50	
2023054124	Línea	Ejecución Estibas	ENERGÍA ENERGÍA CHELE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72 110KV C2 EST. N°72 - A - 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tocopilla S202, S/E A S202 ENCARGADO MANIOBRAS; Operador	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 16:00	20-07-23 08:16	20-07-23 15:08	
2023062994	Línea	Ejecución Estibas	INTERCHELE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	905	NUOVA MANTENCION - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	1761 1762	NUOVA MANTENCION - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C1 NUOVA MANTENCION - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desdeshabilitar las reconexiones automáticas de la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Materchillo, debido a trabajos de la empresa ELETTRANS, trabajos de arranque de la nueva LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado - Nueva Materchillo, la cual cruzará la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Materchillo.	Riesgo de disparo de la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Materchillo, debido a trabajos de la empresa ELETTRANS, trabajos de arranque de la nueva LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado - Nueva Materchillo, la cual cruzará la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Materchillo.	Se deshabilitan las reconexiones automáticas de los siguientes interruptores: S/E Nueva Pan de Azúcar: S208, S209, S2811, S2812, S2813 S/E Nueva Materchillo: S2827, S2828, S2829, S2831. Interruptores asociados a la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar Nueva Materchillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:07	20-07-23 16:44	
2023062191	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MANTENCION - VALLENAR 110KV	1240 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MANTENCION - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Corte y Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a L 110 KV Materchillo - Valenar	Bajo	Atenciones: Corte y poda de árboles bajo conductor. Corte y Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a L 110 KV Materchillo - Valenar. Nota: a 2m realicé el corte y/o poda en vano N°10A - 02-01, 10 a 13 20-21; 27-28; 29-30; 34 a 36; 31 a 33. Nota 2: inspectar en conjunto con matriz de riesgos definir en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y gestiones con propietarios. Revisión: Subestación Materchillo, S204 con bloqueo a la reconexión automatizada. Subestación Valenar, S2013 con bloqueo a la reconexión automatizada. Tap Off El Están, S2015 con bloqueo a la reconexión automatizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Materchillo-Valenar, C1 y Barra 110 KV Valenar y Barra 110 KV Valenar y Tr. Trafelco 01, 110/110KV Valenar y Tr. Trafelco 02, 110/110KV Valenar Temperalidad de los trabajos: Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de flama:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 17:05	
2023062977	Línea	Ejecución Estibas	INTERCHELE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV	2037 2938	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C1 PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C1 PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desdeshabilitar las reconexiones automáticas de la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar en ambos extremos, debido a trabajos de la empresa ELETTRANS, trabajos de arranque de la nueva LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado - Nueva Materchillo, la cual cruzará la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar.	Riesgo de disparo de la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar, debido a trabajos de la empresa ELETTRANS, trabajos de arranque de la nueva LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado - Nueva Materchillo, la cual cruzará la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar.	Se deshabilitan las reconexiones automáticas de los siguientes interruptores: S/E Nueva Pan de Azúcar: S222, S203, S205, S206. S/E Nueva Pan de Azúcar: S28, S28. Interruptores asociados a la LT 24000KV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:16	20-07-23 17:49	
2023054081	Línea	Ejecución Estibas	CODELCO CHELE - DIVISION CHUCUJESCAMATA	257	Intervención	Origen Externo	Programada	1333	ENCUENTRO - TOSHACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MAFIAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MAFIAS SE ENCUENTRO - TOSHACK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de lavado de aislación línea.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Encuentro no reconectar S225 y en S/E TOSHACK no reconectar S222.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 08:37	20-07-23 18:07	
2023063928	Línea	Ejecución Estibas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAPEUE 220KV	3325 3326 4510 4511	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAPEUE 220KV C2 ANCOA - EST. 30 220KV C2 [IN_REVISION] EST. 30 - SANTA ISABEL 220 KV C2 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Bahus, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Bahus, C2 - Temperalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de flama: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 KV Ancoa-Bahus, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:11	

Reporte Desconexión/Intervención Línea  
 Fecha generación reporte: 12-08-2023 07:40:45  
 Estado: Ejecución Estima, Desconexión Estima  
 Total Registros General: 222  
 Total registros Línea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Trama(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023063328	Línea	Ejecución Estima	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Externo	Programada	1393	ENCUENTRO - FORTIFAC 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MAFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MAFAS SE ENCUENTRO - FORTIFAC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patío JS en S/E Encuentro. (Por parte de terceros por lavado de S/E completo)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: No reconectar S215 en SE Encuentro y no reconectar S202 SE Utecach	No tiene consumo afectado		ninguno			20-07-23 08:00	20-07-23 20:00	20-07-23 06:43	20-07-23 18:21
2023058461	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 338 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 338 - CIRUELOS 220 KV C1 [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 Lastaria - Cruello, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Cruello, C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
2023057730	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3548	ATACAMA - MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°75 - MIRAS 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°78 220KV C2 EST. N°78 - EST. N°78 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada. Restricciones: Subestación Atacama, S215 - S218 con Bloqueo a la reconexión remediada. Subestación Miras, S215 - S218 - S219 con bloqueo a la reconexión remediada. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de línea: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 05:06	20-07-23 18:40	
2023063447	Línea	Ejecución Estima	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	5539	CHARRUA - LICERO 66KV	1210 1211 1212 1213 1214 1215 1216 1217 1218 1219 1220 1221 1222 1223 1224 1225 1226 1227 1228 1229 1230 1231 1232 1233 1234 1235 1236 1237 1238 1239 1240 1241 1242 1243 1244 1245 1246 1247 1248 1249 1250 1251 1252 1253 1254 1255 1256 1257 1258 1259 1260 1261 1262 1263 1264 1265 1266 1267 1268 1269 1270 1271 1272 1273 1274 1275 1276 1277 1278 1279 1280 1281 1282 1283 1284 1285 1286 1287 1288 1289 1290 1291 1292 1293 1294 1295 1296 1297 1298 1299 1300 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308 1309 1310 1311 1312 1313 1314 1315 1316 1317 1318 1319 1320 1321 1322 1323 1324 1325 1326 1327 1328 1329 1330 1331 1332 1333 1334 1335 1336 1337 1338 1339 1340 1341 1342 1343 1344 1345 1346 1347 1348 1349 1350 1351 1352 1353 1354 1355 1356 1357 1358 1359 1360 1361 1362 1363 1364 1365 1366 1367 1368 1369 1370 1371 1372 1373 1374 1375 1376 1377 1378 1379 1380 1381 1382 1383 1384 1385 1386 1387 1388 1389 1390 1391 1392 1393 1394 1395 1396 1397 1398 1399 1400 1401 1402 1403 1404 1405 1406 1407 1408 1409 1410 1411 1412 1413 1414 1415 1416 1417 1418 1419 1420 1421 1422 1423 1424 1425 1426 1427 1428 1429 1430 1431 1432 1433 1434 1435 1436 1437 1438 1439 1440 1441 1442 1443 1444 1445 1446 1447 1448 1449 1450 1451 1452 1453 1454 1455 1456 1457 1458 1459 1460 1461 1462 1463 1464 1465 1466 1467 1468 1469 1470 1471 1472 1473 1474 1475 1476 1477 1478 1479 1480 1481 1482 1483 1484 1485 1486 1487 1488 1489 1490 1491 1492 1493 1494 1495 1496 1497 1498 1499 1500	Roca y poda fase servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S286 de S/E Charria por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Charria-Lucero.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 08:00	20-07-23 18:00	20-07-23 10:39	20-07-23 18:50		
2023063338	Línea	Ejecución Estima	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Domeyko - Escondida	Riesgo bajo trabajo programado y realizado con procedimientos respectivos	Se requiere las siguientes condiciones de no reconectar: Subestación Domeyko: S215, Subestación Escondida: S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 07:30	20-07-23 18:00	20-07-23 10:26	20-07-23 18:06	
2023063442	Línea	Ejecución Estima	ELT S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1287	LABERINTO - KIMAL 220KV	3079	LABERINTO - EST. LTA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación Línea 220 KV Laberinto - Kimal Circuito N°1.	Riesgo bajo Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Email: S211, S218 S/E Laberinto: S209, S209, S209.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 07:00	20-07-23 18:00	20-07-23 07:40	20-07-23 18:06	
2023062899	Línea	Ejecución Estima	COMPLEJO METALURGICO AUTONORTES S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico 1 año Pafu H2, extremo Antofagasta -	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes	S/E Antofagasta: No reconectar S210, S/E Altonorte: No reconectar S210.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 07:00	20-07-23 17:00	20-07-23 08:37	20-07-23 17:03	
2023063441	Línea	Ejecución Estima	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores LT 220KV	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz de riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Cruceco S229, S/E Chacaya S210, ENCARGADO MANTENIMIENTO: Operar transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 06:30	20-07-23 16:00	20-07-23 08:16	20-07-23 15:08	
2023058163	Línea	Ejecución Estima	TAMAKAYA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1093	RELAR - KAPATUR 220KV	2037 2038	RELAR - KAPATUR 220KV C1 RELAR - KAPATUR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Relar y SE Kapatur, debe ejecutarse por programa de mantenimiento preventivo planificado. En SE Kapatur se solicita no reconectar S209, S2110, S2111 y S2112.	Riesgo en bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la línea se realizará con personal y equipamiento especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-07-23 00:00	20-07-23 23:59	20-07-23 08:24	20-07-23 15:20		

## ANEXO N°5

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

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

CGE Transmisión S.A. y Frontel S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-07-2023 18:36

Finalizado

**Número:**

2023003020

**Solicitante:**

Fernando Riquelme

**Empresa:**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E CURACAUTIN

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-07-2023 13:09

Fecha Normaliza : 20-07-2023 16:31

Protección : S/E Curacautín (52C2 - 52C3)

Interruptor : 52C2 - 52C3

Consumo : 0

Comentario : Operación de S/E Curacautín

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Araucanía

**Comuna**

Curacautín

Lonquimay

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla en línea de transmisión

**Causas**



- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Sistema protecciones
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** Afectan a 12858 Clientes
- Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CGE Tx para ingreso de de Gx de CGE, Gx Curacautín, Gx Malalcahuello y Gx Lonquimay
- Hechos Sucidos:** 13:09 Hrs Operación de LTX Los Peumo Curacautín, propiedad de CGE Tx, entre la 13:12 a 16:04 Hrs se realiza ingreso de Gx de CGE, Gx Curacautín, Gx Malalcahuello y Gx Lonquimay. 16:31 Hrs cerrado alimentado Curacautín Lonquimay 16:41 Hrs retirada Gx de CGE y cerrado alimentados Curacautín Ciudad de 16:45 a 17:07 Hrs Retiro de Gx Curacautín, Gx Malalcahuello y Gx Lonquimay y recuperado el 100% de los clientes por Dx
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

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

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 12858

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

20-07-2023 13:09


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

20-07-2023 16:31

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

20-07-2023 16:31

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023003020.zip (/informe_fallas/download_file/64bc55c0ad651f73ba61a8ba/2023003020.zip)	25/07/2023 08:57:57

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-07-2023 13:51

Finalizado

**Número:**

2023003003

**Solicitante:**

Guillermo Recabal P.

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Línea:**

LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1

Nombre : LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-07-2023 13:09

Fecha Normaliza : 20-07-2023 20:00

Protección : .

Interruptor : 52B1 de S/E Los Peumos

Consumo : 3.8 MW

Comentario : .

Tipo: secciones\_tramos - ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-07-2023 13:09

Fecha Normaliza : 20-07-2023 20:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

**Zona Afectada**

Araucanía

**Comuna**

Curacautín

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga

**Causas**

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado







**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** Desconexión forzada de Interruptor 52B1 S/E Los Peumos, LT 66kV Los Peumos-Curacautín, afectando consumos de Frontel 3.8 MW. 12863 clientes.
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

**Observaciones:**

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional, se interrogan protecciones y se inicia recorrido de línea AT.
- Hechos Sucuidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:** Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023003003 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.pdf)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 ANEXO II - REGISTRO SCADA.pdf (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO II - REGISTRO SCADA.pdf)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 ANEXO IV - Informe de Atencion a la Falla.pdf (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO IV - Informe de Atencion a la Falla.pdf)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 ANEXO V - DECLARACIÓN JURADA_IF 2023003003.pdf (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO V - DECLARACIÓN JURADA_IF 2023003003.pdf)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 ANEXO VI - Reporte condición Meteorológica para el 20-07-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO VI - Reporte condición Meteorológica para el 20-07-2023.pdf)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 ANEXO VII Registros de las Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO VII Registros de las Protecciones.zip)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 ANEXO VIII Mantenimientos LT66kV Los Peumos – Curacautín.zip (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 ANEXO VIII Mantenimientos LT66kV Los Peumos – Curacautín.zip)	03/08/2023 18:17:09
 2023003003 LT66 kV Los Peumos _Curacautin _20.07.2023.pdf (/informe_fallas/download_file/64b96f2ead651f3231ed2b37/2023003003 LT66 kV Los Peumos _Curacautin _20.07.2023.pdf)	03/08/2023 18:17:09

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

CGE Transmisión S.A. y Frontel S.A.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>20 de julio de 2023</b>
<b>Hora</b>	13:09

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

ID 984 - LT66kV Los Peumos – Curacautín

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

Tz - Transmisión Zonal

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Conductor (ID 984 - LT66kV Los Peumos – Curacautín)

**1.3. Causa origen de la falla:**

Árbol fuera de faja cae sobre conductores eléctricos entre estructuras N°116 y 117 de línea LT66kV Los Peumos – Curacautín. A causa de tormenta eléctrica registrada en la zona, se presume caída de rayo sobre dicho árbol lo cual provoca su colapso. Este fenómeno trae como resultado el contacto del objeto (árbol) con el conjunto conductor, fase lateral, provocando la apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos. Lo anterior a 26 km aproximadamente desde S/E Los Peumos.

**1.4. Proposición de origen de la falla.**

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Caída de árbol sobre la línea o instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia residual.
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

**1.6. Comuna donde se originó la falla.**

Código	Comuna:
9211	Victoria

**1.7. Comunas afectadas por la falla.**

Código	Comuna:
9203	Curacautín
9205	Lonquimay

**1.8. Reiteración.**

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

Se registran 20 fallas en los últimos 24 meses

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

Se han registrado 11 fallas con mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023002715	24-06-2023	23:11 hrs.	ARB2
2023002406	08-06-2023	07:27 hrs.	ARB2
2023002027	07-05-2023	17:26 hrs.	ACC2
2023000413	30-01-2023	20:15 hrs.	ARB2
2022002601	12-07-2022	09:04 hrs.	ARB2
2022002350	28-06-2022	15:33 hrs	ARB2
2022001870	22-05-2022	08:35 hrs.	ARB2
2022001126	29-03-2022	08:28 hrs.	ACC2
2022000218	21-01-2022	16:39 hrs.	INC1
2021003509	23-12-2021	17:43 hrs.	ARB2
2021002879	13-10-2021	20:34 hrs.	CLI2
2021002785	03-10-2021	14:15 hrs.	ARB2
2021002681	23-09-2021	05:46 hrs.	OTR2
2021002591	11-09-2021	15:11 hrs.	ARB2
2021002502	07-09-2021	11:18 hrs.	ACC2
2021002347	21-08-2021	19:12 hrs.	CLI2
2021002324	21-08-2021	14:43 hrs.	ARB2
2021001748	25-06-2021	21:35 hrs.	ACC2
2021001736	24-06-2021	12:00 hrs.	CLI2
2021001707	21-06-2021	05:52 hrs.	ARB2

**1.9. Representante legal empresa propietaria**

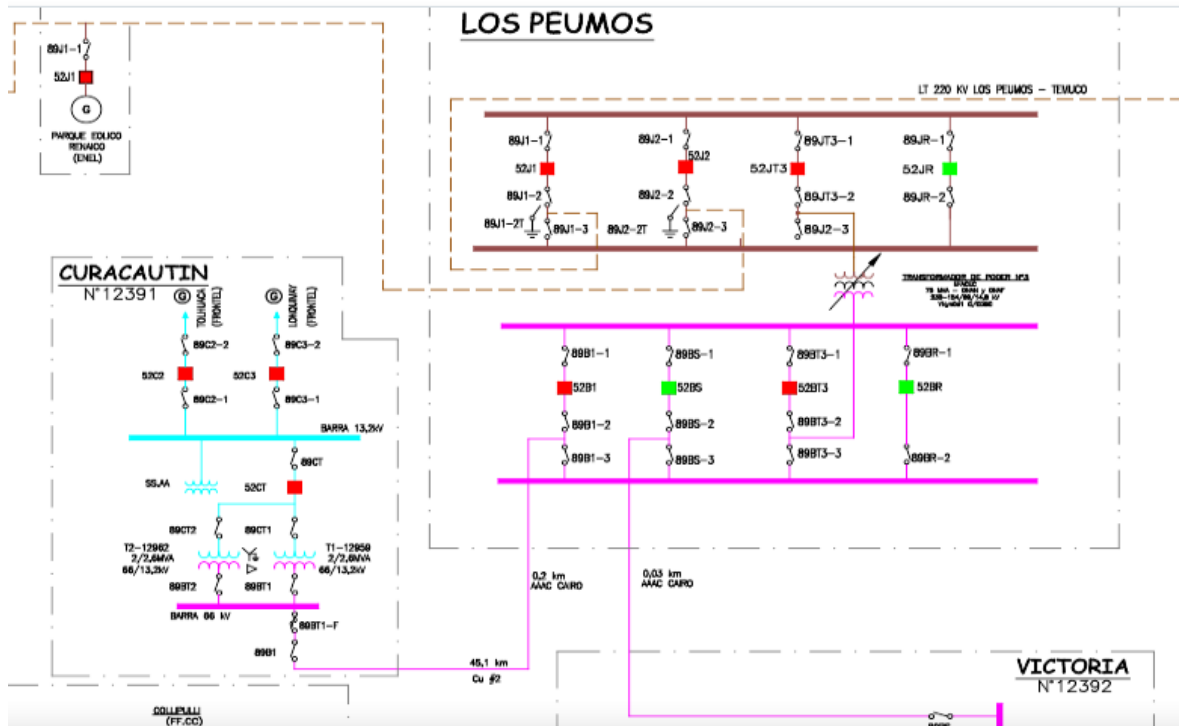
**Razón Social** : CGE TRANSMISION S.A.  
**Rut** : 77.465.741-K  
**Representante Legal** : Iván Arístides Quezada Escobar  
**Dirección** : Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Curacautín	Barra 66kV	13:09	16:14

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**



**Figura N°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°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

**5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Curacautín	T-3	Tolhuaca	52C2	2,6	13:09	16:14	Frontel	Se recupera consumos por medio de generación local en coordinación con Frontel.
		Lonquimay	52C3	1,1	13:09	16:14	Frontel	Se recupera consumos por medio de generación local en coordinación con Frontel.
<b>Total</b>				3,7				

**ENS: 11,4 MWh**

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS**

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Los Peumos	Apertura por protecciones del interruptor 52B1, afectando los consumos de S/E Curacautín.	13:09
Curacautín	Apertura del interruptor 52C2 circuito Tolhuaca.	13:12
Curacautín	Apertura del interruptor 52C3 Circuito Lonquimay.	13:13
Curacautín	Apertura del DDCC 89B1.	13:13
Los Peumos	Apertura del DDCC 89B1-2	13:14
Los Peumos	Bloqueado DD.CC 89B1-2.	13:15
Curacautín	En servicio generador 1 S/E Curacautín y se recupera 263 KW de consumos del Cto Tolhuaca	13:20
Curacautín	Se recupera 600 KW de consumos vía generador 1 S/E S/E Curacautín del Cto Tolhuaca	13:21
Curacautín	Bloqueado DD.CC 89B1.	14:45
LT 66kV Los Peumos-Curacautín	CT informa causa de falla: conductor cortado en fase lateral entre las estructuras N°116 y N°117, debido a la caída de un árbol.	14:50
Los Peumos	Cerrado DD.CC 89B1-2.	16:11
Los Peumos	Cerrado Interruptor 52B1, prueba en vacío con éxito Línea 66kV Los Peumos-Curacautín.	16:14
Los Peumos	Abierto Interruptor 52B1.	16:15

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

Curacautín	Cerrado DD.CC 89B1.	16:15
Los Peumos	Cerrado Interruptor 52B1, energizado transformador y barra MT S/E Curacautín.	16:16
Curacautín	Cerrado Interruptor 52C3 Cto. Lonquimay.	16:31
Curacautín	Orden de detener Generador 1 S/E Curacautín.	16:41
Curacautín	Cerrado Interruptor 52C2 Cto. Tolhuaca.	16:42

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
05:08:48.699	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 1)	SEL-311C, 21, 79, SOTFT	-	Opera de forma correcta
05:08:48.757	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 2)	SEL-311L, 21, SOTFT	-	Opera de forma correcta

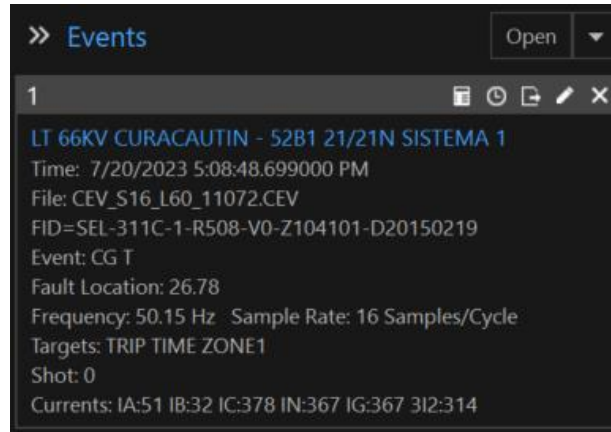
**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección (1).  
Paños B1 de S/E Los Peumos.**

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de ambos sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, por falla ocurrida en la LT66kV Los Peumos – Curacautín. Cabe señalar, que solo el sistema 1 (SEL-311C) tiene habilitada la reconexión automática sobre el interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el sistema 2 (SEL-311L) tiene desactivada esta función.

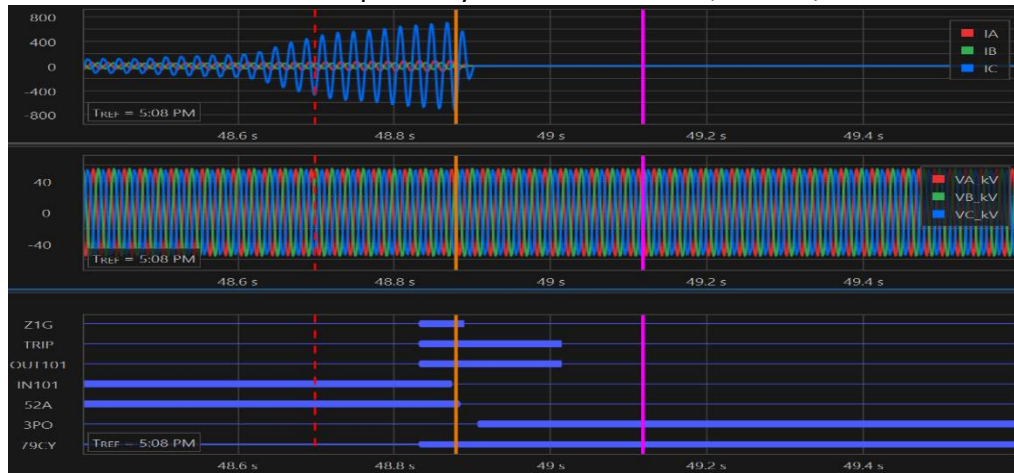
**Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Los Peumos.**

**Reporte de Evento N°1:** 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	



**Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.**

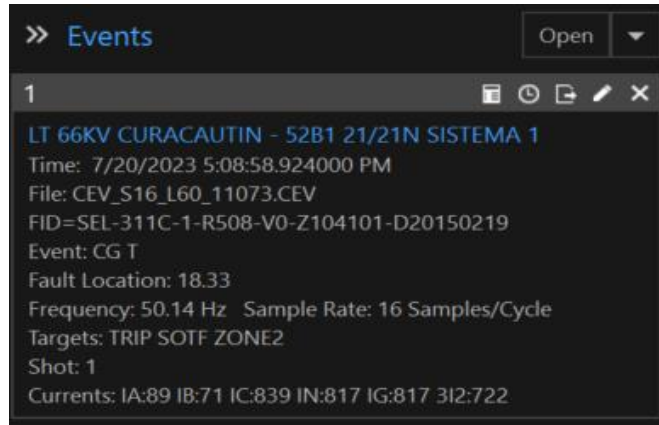


**Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.**

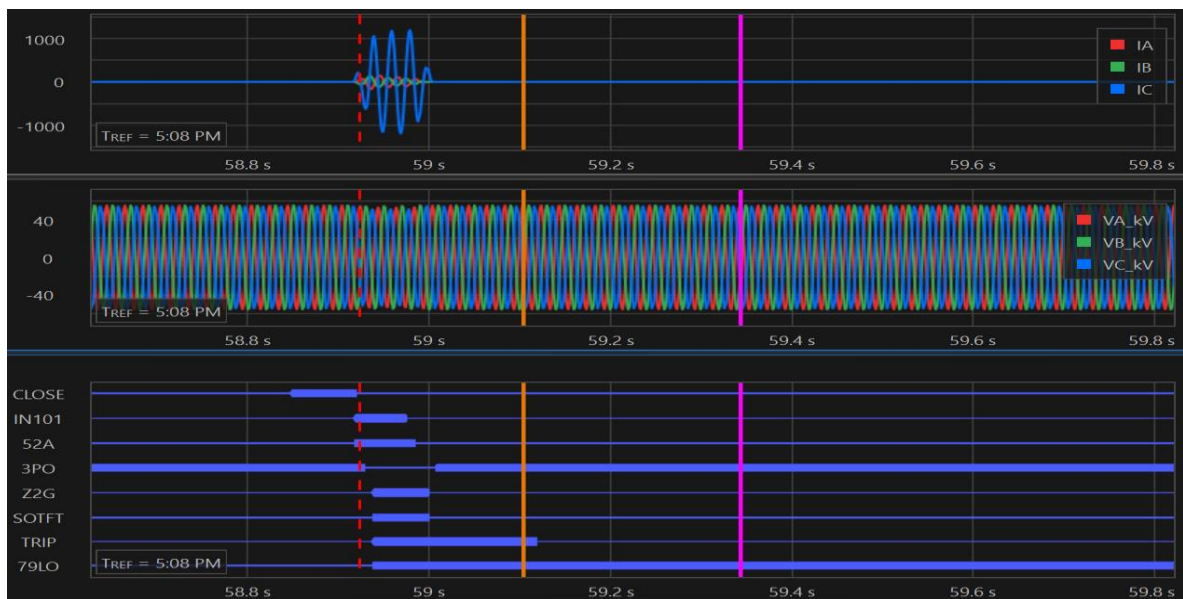
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de distancia residual en zona 1 (Z1G), producto de una falla de característica monofásica de la fase C, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY=1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

**Reporte de Evento N°2:** 52B1 S/E Los Peumos, reconexión no exitosa.



**Evento N.º 2.-** Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



**Evento N° 2.-** Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

**REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C)**

52B1 21/21N SISTEMA 1                      Date: 07/20/23      Time: 20:28:04.867  
LT 66KV CURACAUTIN

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

#	Date	Time	Element	State
99	07/01/23	22:01:31.738	RB3	Deasserted
98	07/20/23	17:08:48.694	Z2G	Asserted
97	07/20/23	17:08:48.834	Z1T	Asserted
96	07/20/23	17:08:48.834	Z1GT	Asserted
95	07/20/23	17:08:48.834	Z1G	Asserted
94	07/20/23	17:08:48.834	SV1	Asserted
93	07/20/23	17:08:48.834	TRIP	Asserted
92	07/20/23	17:08:48.834	OUT101	Asserted
91	07/20/23	17:08:48.834	OUT106	Asserted
90	07/20/23	17:08:48.834	79CY	Asserted
89	07/20/23	17:08:48.834	79RS	Deasserted
88	07/20/23	17:08:48.874	SV1	Deasserted
87	07/20/23	17:08:48.874	IN101	Deasserted
86	07/20/23	17:08:48.884	52A	Deasserted
85	07/20/23	17:08:48.889	Z1T	Deasserted
84	07/20/23	17:08:48.889	Z1GT	Deasserted
83	07/20/23	17:08:48.889	Z1G	Deasserted
82	07/20/23	17:08:48.899	Z2G	Deasserted
81	07/20/23	17:08:48.909	3PO	Asserted
80	07/20/23	17:08:49.004	OUT103	Asserted
79	07/20/23	17:08:49.013	TRIP	Deasserted
78	07/20/23	17:08:49.013	OUT101	Deasserted
77	07/20/23	17:08:49.013	OUT106	Deasserted
76	07/20/23	17:08:58.849	CLOSE	Asserted
75	07/20/23	17:08:58.849	OUT102	Asserted
74	07/20/23	17:08:58.919	52A	Asserted
73	07/20/23	17:08:58.919	CLOSE	Deasserted
72	07/20/23	17:08:58.919	IN101	Asserted
71	07/20/23	17:08:58.919	OUT102	Deasserted
70	07/20/23	17:08:58.924	OUT103	Deasserted
69	07/20/23	17:08:58.929	3PO	Deasserted
68	07/20/23	17:08:58.939	Z2G	Asserted
67	07/20/23	17:08:58.939	SV1	Asserted
66	07/20/23	17:08:58.939	SOTFT	Asserted
65	07/20/23	17:08:58.939	TRIP	Asserted
64	07/20/23	17:08:58.939	OUT101	Asserted
63	07/20/23	17:08:58.939	OUT106	Asserted
62	07/20/23	17:08:58.939	79LO	Asserted
61	07/20/23	17:08:58.939	79CY	Deasserted
60	07/20/23	17:08:58.944	Z1T	Asserted
59	07/20/23	17:08:58.944	Z1GT	Asserted
58	07/20/23	17:08:58.944	Z1G	Asserted
57	07/20/23	17:08:58.969	67G1	Asserted
56	07/20/23	17:08:58.974	SV1	Deasserted
55	07/20/23	17:08:58.974	IN101	Deasserted
54	07/20/23	17:08:58.984	52A	Deasserted
53	07/20/23	17:08:58.989	67G1	Deasserted
52	07/20/23	17:08:58.999	Z1T	Deasserted
51	07/20/23	17:08:58.999	Z2G	Deasserted
50	07/20/23	17:08:58.999	Z1GT	Deasserted
49	07/20/23	17:08:58.999	Z1G	Deasserted

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

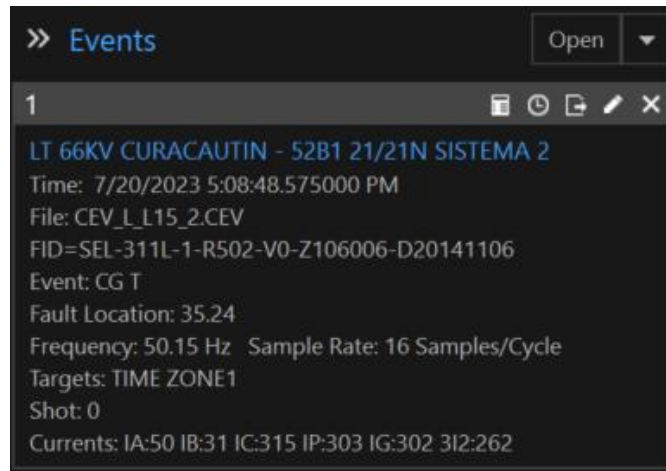
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°95 se produce la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°93, abriendo el interruptor en el registro N°87 (IN101 = asserted). El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 40ms aproximadamente (registro N°93-N°87).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, registro N°76 (CLOSE=Asserted), posteriormente el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la operación de la función cierre contra falla (SOTFT, registro N°66), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°65, abriendo el interruptor en el registro N°55. El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 35ms aproximadamente (registro N°65-N°55).

**Protección Sistema 2, SEL- 311L de S/E Los Peumos.**

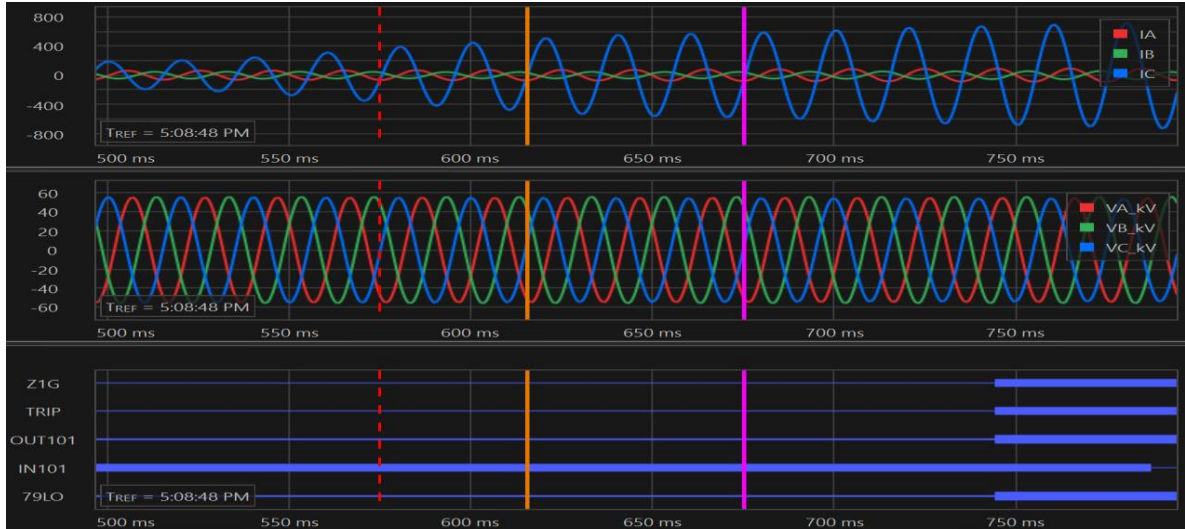
**Reporte de Evento N°1:** 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.



**Evento N.º 1.-** Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



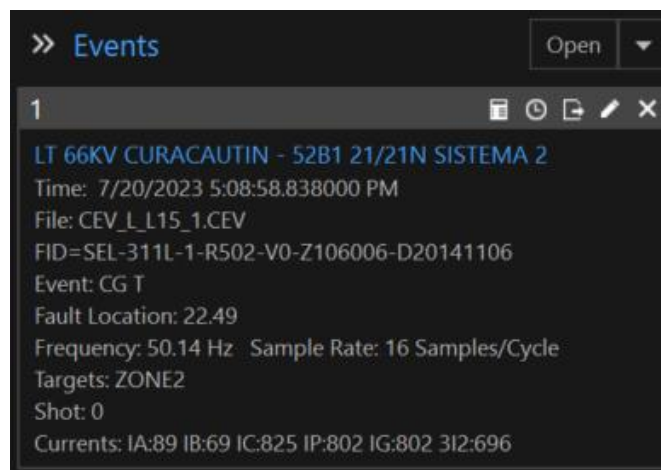
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	



**Evento N.º 1.-** Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

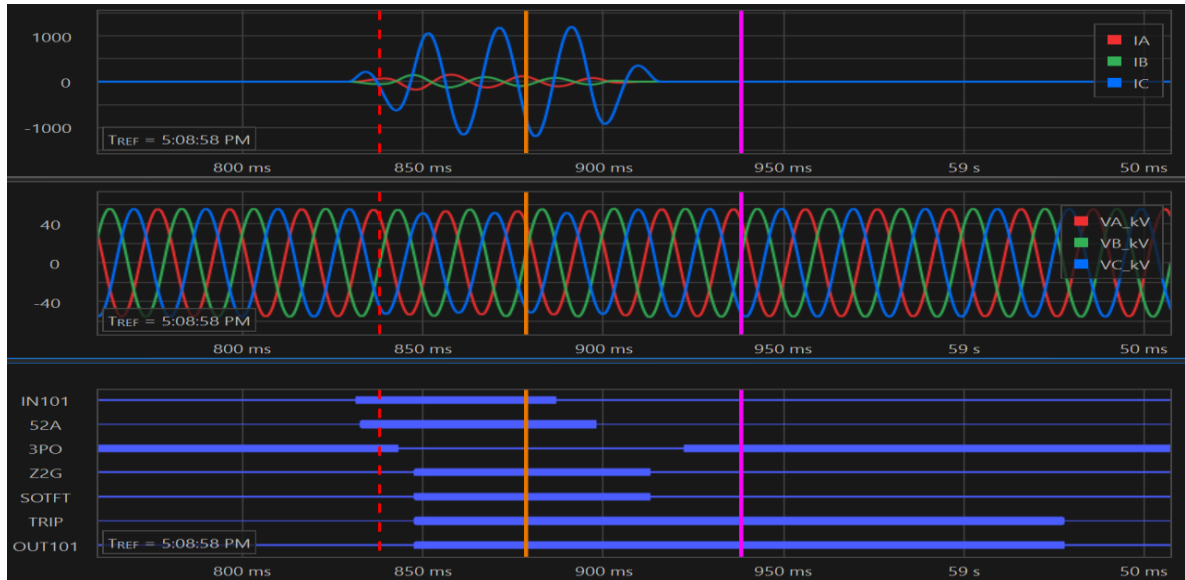
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de distancia residual en zona 1 (Z1G), producto de una falla de característica monofásica fase CG, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0. No hay reconexión 79LO =1 (SP2 no la tiene habilitada)

**Reporte de Evento N°2:** 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.



**Evento N.º 2.-** Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	



**Evento N° 2.-** Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática (solo generada por SP1), se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN101=0, 52A=0 y 3PO=1.

**REGISTRO SER (SISTEMA 2 SEL 311L).**

60	07/20/2023	17:08:45.510	51G	Deasserted
59	07/20/2023	17:08:46.946	51G	Asserted
58	07/20/2023	17:08:48.570	51P	Asserted
57	07/20/2023	17:08:48.595	Z2G	Asserted
56	07/20/2023	17:08:48.745	Z1T	Asserted
55	07/20/2023	17:08:48.745	Z1GT	Asserted
54	07/20/2023	17:08:48.745	Z1G	Asserted
53	07/20/2023	17:08:48.745	SV1	Asserted
52	07/20/2023	17:08:48.745	TRIP	Asserted
51	07/20/2023	17:08:48.745	OUT101	Asserted
50	07/20/2023	17:08:48.745	OUT106	Asserted
49	07/20/2023	17:08:48.745	79L0	Asserted
48	07/20/2023	17:08:48.750	LT1	Asserted
47	07/20/2023	17:08:48.790	SV1	Deasserted
46	07/20/2023	17:08:48.790	IN101	Deasserted
45	07/20/2023	17:08:48.800	Z1T	Deasserted
44	07/20/2023	17:08:48.800	Z1GT	Deasserted
43	07/20/2023	17:08:48.800	Z1G	Deasserted
42	07/20/2023	17:08:48.800	52A	Deasserted
41	07/20/2023	17:08:48.810	Z2G	Deasserted
40	07/20/2023	17:08:48.810	51P	Deasserted
39	07/20/2023	17:08:48.820	51G	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

38	07/20/2023	17:08:48.820	3P0	Asserted
37	07/20/2023	17:08:48.914	OUT103	Asserted
36	07/20/2023	17:08:48.922	OUT203	Asserted
35	07/20/2023	17:08:48.924	TRIP	Deasserted
34	07/20/2023	17:08:48.924	OUT101	Deasserted
33	07/20/2023	17:08:48.924	OUT106	Deasserted
32	07/20/2023	17:08:58.833	51G	Asserted
31	07/20/2023	17:08:58.833	52A	Asserted
30	07/20/2023	17:08:58.833	IN101	Asserted
29	07/20/2023	17:08:58.838	OUT103	Deasserted
28	07/20/2023	17:08:58.843	3P0	Deasserted
27	07/20/2023	17:08:58.843	51P	Asserted
26	07/20/2023	17:08:58.845	OUT203	Deasserted
25	07/20/2023	17:08:58.848	Z2G	Asserted
24	07/20/2023	17:08:58.848	SV1	Asserted
23	07/20/2023	17:08:58.848	SOTFT	Asserted
22	07/20/2023	17:08:58.848	TRIP	Asserted
21	07/20/2023	17:08:58.848	OUT101	Asserted
20	07/20/2023	17:08:58.848	OUT106	Asserted
19	07/20/2023	17:08:58.853	Z1T	Asserted
18	07/20/2023	17:08:58.853	Z1GT	Asserted
17	07/20/2023	17:08:58.853	Z1G	Asserted
16	07/20/2023	17:08:58.888	SV1	Deasserted
15	07/20/2023	17:08:58.888	IN101	Deasserted
14	07/20/2023	17:08:58.898	52A	Deasserted
13	07/20/2023	17:08:58.908	Z1T	Deasserted
12	07/20/2023	17:08:58.908	Z1GT	Deasserted
11	07/20/2023	17:08:58.908	Z1G	Deasserted
10	07/20/2023	17:08:58.913	Z2G	Deasserted
9	07/20/2023	17:08:58.913	SOTFT	Deasserted
8	07/20/2023	17:08:58.913	OUT103	Asserted
7	07/20/2023	17:08:58.913	51P	Deasserted
6	07/20/2023	17:08:58.920	OUT203	Asserted
5	07/20/2023	17:08:58.923	51G	Deasserted
4	07/20/2023	17:08:58.923	3P0	Asserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°54 se produce la activación de la protección de distancia residual (M1P), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°52, abriendo el interruptor en el registro N°46 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 45ms aproximadamente (registro N°52-N°46).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos tras lo cual el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función de cierre contra falla (SOTFT, registro N°23), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°22, abriendo el interruptor en el registro N°15. El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 40ms aproximadamente (registro N°22-N°15).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

## 8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.  
No se consideran acciones correctivas.
  
- 8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo  
No se consideran acciones correctivas.

## 9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos, se concluye el correcto comportamiento de las protecciones, asociadas al paño B1 de S/E Los Peumos (Sistema 1 y 2) por medio de sus elementos de protección de distancia, despejando la falla en forma rápida, oportuna y selectiva.

## 10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 13:09 hrs del jueves 20 de julio de 2023 se registró la apertura de interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín), por operación de protecciones.

Relés asociados señalaron fase C a tierra con una distancia de 26,78 km desde S/E Los Peumos. Este evento afectó a consumos de la empresa distribuidora Frontel.

Despacho COT de CGE Transmisión procedió a conectar, en coordinación con Frontel, generación de respaldo disponible en S/E Curacautín recuperando consumos de alimentador 52C2 Tolhuaca a partir de las 13:20 hrs.

Se destinan 2 brigadas para recorrer la línea de acuerdo a lo indicado por las protecciones, las cuales al llegar al sector detectaron un árbol sobre los conductores cuya base se encontraba a 21 metros del eje de la línea.

Lo anterior provocó el corte de la fase lateral de la línea en el vano 116 – 117.

Se procede a realizar maniobras de apertura visible en las SSEE Los Peumos y Curacautín, aterrizar el punto y retirar el árbol para posteriormente realizar faenas de unión del conductor cortado.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

Se revisan de igual manera puntos sensibles de línea cercanos a kilometraje. Una vez confirmada reparada la línea y despejada esta instalación se coordinó con Despacho COT de CGE Transmisión la normalización de línea de 66 kV y S/E Curacautín. Topología de subsistema 66 kV Los Peumos-Curacautín normalizada a las 16:14 hrs.

**ANEXOS**

- ANEXO I**            PrintOut de las protecciones
  
- ANEXO II**            Registro SCADA con estampa de tiempo
  
- ANEXO III**           Informe de Interrupción de Suministro
  
- ANEXO IV**           Informe de Atención a la Falla
  
- ANEXO V**            Declaración Jurada
  
- ANEXO VI**            Reporte de Condición Meteorológica 20/07/2023
  
- ANEXO VII**           Registros de las protecciones
  
- ANEXO VIII**        Mantenimientos LT 66kV Los Peumos - Curacautin

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

**ANEXO I**

**PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311C, 52B1 S/E LOS PEUMOS**

```

Group 1
Group Settings:
RID      =52B1 21/21N SISTEMA 1      TID      =LT 66KV CURACAUTIN
CTR      = 60          CTRN      = 60          PTR      = 600.00    PTRS     = 600.00
VNOM     = 67.00
Z1MAG    = 3.33          Z1ANG    = 35.38          Z0MAG    = 7.78          Z0ANG    = 64.18
LL       = 45.34          EADVS    = N           E21P     = 3           E21MG    = 2
E21XG    = 2           E50P     = 1           E50G     = 2           E50Q     = N
E51P     = Y           E51G     = Y           E51Q     = N           E50BF    = N
E32      = AUTO        EOOS     = N           ELOAD    = N           ESOTF    = Y
EDDSOTF  = N           EVOLT    = Y           E25      = Y           EFLOC    = Y
ELOP     = Y           EBBPT    = N           ECOMM    = N           E81      = N
E79      = 1           EZ1EXT   = N           ECCVT    = N           ESV      = 10
EDEM     = THM
Z1P      = 2.66          Z2P      = 6.69          Z3P      = 12.00
50PP1    = 0.50
Z1MG     = 2.66          Z2MG     = 6.69
XG1      = 2.66          XG2      = 6.69
RG1      = 7.20          RG2      = 12.00
50L1     = 0.50          50GZ1    = 0.50
k0M1     = 0.512        k0A1     = 47.08
Z1PD     = 0.00          Z2PD     = 20.00          Z3PD     = 165.00      Z1GD     = 0.00
Z2GD     = 20.00          Z1D      = 0.00          Z2D      = 20.00
50P1P    = 17.13
67P1D    = 0.00
50G1P    = 13.620        50G2P    = 20.000
67G1D    = 0.00          67G2D    = 15.00
51PP     = 3.83          51PC     = C2           51PTD    = 0.17          51PRS    = N
51GP     = 0.58          51GC     = C1           51GTD    = 0.25          51GRS    = N
DIR3     = F           DIR4     = F
ORDER    = QVI          Z2F      = 1.66          Z2R      = 1.86          50QFP    = 0.50
50QRP    = 0.25          a2       = 0.10          k2       = 0.20          50GFP    = 0.50
50GRP    = 0.25          a0       = 0.10          Z0F      = 3.90          Z0R      = 4.10
27P      = 12.70        59P      = OFF          59N1P    = OFF          59N2P    = OFF
59QP     = OFF          59V1P    = OFF          27SP     = 12.70          59SP     = OFF
27PP     = OFF          59PP     = OFF
25VLO    = 57.16        25VHI    = 69.86          25RCF    = 1.00          25SF     = 0.100
25ANG1   = 15          25ANG2   = 15          SYNCP    = VA           TCLOSD   = 5.00
79OI1    = 500.00        79RSD    = 1500.00        79RSLD   = 3000.00        79CLSD   = 0.00
CLOEND   = OFF          52AEND   = 2.00          SOTFD    = 500.00
DMTC     = 15          PDEMP    = 5.00          NDEMP    = OFF          GDEMP    = 1.50
QDEMP    = 1.50
TDURD    = 9.00          CFD      = 60.00          3POD     = 0.50          OPO      = 52
50LP     = 0.25
SV1PU    = 10.00        SV1DO    = 9.00          SV2PU    = 0.00          SV2DO    = 0.00
SV3PU    = 0.00          SV3DO    = 0.00        SV4PU    = 0.00          SV4DO    = 9.00
SV5PU    = 0.00          SV5DO    = 0.00        SV6PU    = 0.00          SV6DO    = 9.00
SV7PU    = 0.00          SV7DO    = 9.00        SV8PU    = 0.00          SV8DO    = 9.00
SV9PU    = 0.00          SV9DO    = 9.00        SV10PU   = 0.00         SV10DO   = 0.00
SELogic group 1

```

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

SELogic Control Equations:

```

TR      = M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRQUAL = 0
TRCOMM = 0
TRSOTF  = M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT     = 0
ULTR    = !(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
PT1     = 0
LOG1    = 0
PT2     = 0
LOG2    = 0
BT      = 0
52A     = IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL      = CC
ULCL    = TRIP
79RI    = TRIP
79RIS   = LT2
79DTL   = OC + SOTFT
79DLS   = 0
79SKP   = 0
79STL   = 0
79BRS   = 0
79SEQ   = 0
79CLS   = 1
SET1    = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T
RST1    = TRGTR
SET2    = /RB3 + /LB1
RST2    = /RB4 + /LB2
SET3    = 51PT + 51GT
RST3    = TRGTR
SET4    = 0
RST4    = 0
SET5    = 0
RST5    = 0
SET6    = 0
RST6    = 0
SET7    = 0
RST7    = 0
SET8    = 0
RST8    = 0
SET9    = 0
RST9    = 0
SET10   = 0
RST10   = 0
SET11   = 0
RST11   = 0
SET12   = 0
RST12   = 0
SET13   = 0
RST13   = 0
SET14   = 0
RST14   = 0
SET15   = 0
RST15   = 0
SET16   = 0
RST16   = 0
67P1TC  = 1

```

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

```

67P2TC = 1
67P3TC = 1
67P4TC = 1
67G1TC = 1
67G2TC = 1
67G3TC = 1
67G4TC = 1
67Q1TC = 1
67Q2TC = 1
67Q3TC = 1
67Q4TC = 1
51PTC = 1
51GTC = 1
51QTC = 1
BFI = 0
BFTR = 0
BFULTR = 0
LV1 = 0
LV2 = 0
LV3 = 0
LV4 = 0
LV5 = 0
LV6 = 0
LV7 = 0
LV8 = 0
LV9 = 0
LV10 = 0
LV11 = 0
LV12 = 0
LV13 = 0
LV14 = 0
LV15 = 0
LV16 = 0
LV17 = 0
LV18 = 0
LV19 = 0
LV20 = 0
LV21 = 0
LV22 = 0
LV23 = 0
LV24 = 0
LV25 = 0
LV26 = 0
LV27 = 0
LV28 = 0
LV29 = 0
LV30 = 0
LV31 = 0
LV32 = 0
SV1 = (SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
      * SV4 + IN104 * SV5)
SV2 = !IN102 * !IN103
SV3 = !IN102 * IN103
SV4 = IN102 * !IN103
SV5 = IN102 * IN103
SV6 = /LB3
SV7 = /LB4

```



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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

```

SV8      = /OC
SV9      = /CC
SV10     = 0
SV11     = 0
SV12     = 0
SV13     = 0
SV14     = 0
SV15     = 0
SV16     = 0
OUT101   = TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102   = CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103   = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT104   = SV1T
OUT105   = 0
OUT106   = TRIP
OUT107   = LOP
ALRMOUT  = !(SALARM + HALARM)
OUT201   = TRIP * !SV3
OUT202   = CLOSE * SV5
OUT203   = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT204   = 0
OUT205   = 0
OUT206   = 0
OUT207   = 0
OUT208   = 0
OUT209   = 0
OUT210   = 0
OUT211   = 0
OUT212   = 0
LED1     = 0
LED2     = 0
LED3     = 0
LED4     = 0
LED5     = 0
LED6     = 0
LED7     = 0
LED8     = 0
LED9     = 0
LED10    = 0
LED12    = LTRIP
LED13    = LTIME
LED14    = LCOMM
LED15    = LSOTF
LED16    = 79RS
LED17    = 79LO
LED18    = L51
LED23    = LZONE1
LED24    = LZONE2
LED25    = LZONE3
LED26    = LZONE4
DP1      = 1
DP2      = 1
DP3      = IN101
DP4      = IN104
DP5      = LT2
DP6      = SV2
DP7      = SV3

```

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

```

DP8      = SV4
DP9      = SV5
DP10     = LT10
DP11     = LOP
DP12     = LT3
DP13     = 0
DP14     = 0
DP15     = 0
DP16     = 0
SS1      = 1
SS2      = 0
SS3      = 0
SS4      = 0
SS5      = 0
SS6      = 0
ER       = /M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT    = 51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH   = 52A
CLMON    = 0
BKMON    = TRIP
BKCLS    = CLOSE
E32IV    = 1
Z1XPEC   = 0
Z1XGEC   = 0
SALARM   = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
RSTTRGT  = 0
RST_DEM  = 0
RST_PDM  = 0
RST_BK   = 0
RST_HIS  = 0
RST_ENE  = 0
RST_MML  = 0
RST_HAL  = 0
RSTDNPE  = 0
PMTRIG   = 0
TREA1    = 0
TREA2    = 0
TREA3    = 0
TREA4    = 0
TMB1A    = 0
TMB2A    = 0
TMB3A    = 0
TMB4A    = 0
TMB5A    = 0
TMB6A    = 0
TMB7A    = 0
TMB8A    = 0
TMB1B    = 0
TMB2B    = 0
TMB3B    = 0
TMB4B    = 0
TMB5B    = 0
TMB6B    = 0
TMB7B    = 0
TMB8B    = 0
Global Settings:
PTCONN   = WYE      TGR      = 0.00

```

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

```

NFREQ = 50          PHROT = ABC          DATE_F = MDY
FP_TO = 15         SCROLD = 5           FPNGD = IG
LER = 60           PRE = 15           DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D = 0.00     IN102D = 0.00     IN103D = 0.00   IN104D = 0.00
IN105D = 0.00     IN106D = 0.00
IN201D = 0.00     IN202D = 0.00     IN203D = 0.00   IN204D = 0.00
IN205D = 0.00     IN206D = 0.00     IN207D = 0.00   IN208D = 0.00
EBMON = N
LED12L = Y        LED13L = Y        LED14L = Y        LED15L = Y
LED16L = N        LED17L = N        LED18L = Y        LED23L = Y
LED24L = Y        LED25L = Y        LED26L = Y
LED12A = TRIP
LED13A = TIME
LED14A = COMM
LED15A = SOTF
LED16A = RS
LED17A = LO
LED18A = 51
LED23A = ZONE1
LED24A = ZONE2
LED25A = ZONE3
LED26A = ZONE4
RSTLED = N
EPMU = N          EVELOCK = 0       DNPSRC = UTC      BOOPTCC = PULSE
BOOPPUL = PULSE  IRIGC = NONE     UTC_OFF = 0.00
DST_BEGM= NA
PARTNO=0311C113M4A5421

```

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

**PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311L, 52B1 S/E LOS PEUMOS**

```

Group 1
Group Settings:
RID =52B1 21/21N SISTEMA 2          TID =LT 66KV CURACAUTIN
CTR = 60          APP = 311L
E87L = N
CTR = 60          PTR = 600.00      PTRS = 600.00
Z1MAG = 3.33      Z1ANG = 35.38
Z0MAG = 7.78      Z0ANG = 64.18      LL = 45.34
E21P = 3          E21MG = 2          E21XG = 2
E50P = 1          E50G = 2          E50Q = N
E51P = Y          E51G = Y          E51Q = N
E32 = AUTO       EOOS = N          ELOAD = N          ESOTF = Y
EVOLT = Y        E25 = Y          E81 = N            EFLOC = Y
ELOP = Y
EBBPT = N        ECOMM = N        E79 = 1            EZ1EXT= N
ECCVT = N        ESV = 10         ELAT = 16         EDP = 16
EDEM = THM       EADVS = N
Z1P = 2.66       Z2P = 6.69       Z3P = 12.00
50PP1 = 0.50
Z1MG = 2.66      Z2MG = 6.69
XG1 = 2.66       XG2 = 6.69
RG1 = 7.20       RG2 = 12.00
50L1 = 0.50
50GZ1 = 0.50
k0M1 = 0.512     k0A1 = 47.08
Z1PD = 0.00      Z2PD = 20.00     Z3PD = 165.00
Z1GD = 0.00      Z2GD = 20.00
Z1D = 0.00       Z2D = 20.00
50P1P = 17.13
67P1D = 0.00
50G1P = 13.62    50G2P = 20.00
67G1D = 0.00     67G2D = 15.00
51PP = 3.83      51PC = C2        51PTD = 0.17      51PRS = N
51GP = 0.58      51GC = C1        51GTD = 0.25      51GRS = N
DIR3 = F         DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 12.70      59P = OFF        59N1P = OFF       59N2P = OFF
59QP = OFF       59V1P = OFF      27SP = 12.70      59SP = OFF
27PP = OFF       59PP = OFF
25VLO = 57.16    25VHI = 69.86    25SF = 0.100
25ANG1= 15.00    25ANG2= 15.00    SYNCP = VA        TCLOSD= 5.00
79OI1 = 500.00
79RS = 1500.00   79RSLD= 3000.00  79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF      52AEND= 2.00     SOTFD = 500.00
DMTC = 15        PDEMP = 0.50     GDEMP = 0.50     QDEMP = OFF
TDURD = 9.00     CFD = 50.00      3POD = 0.50
OPO = 52         50LP = 0.25
SV1PU = 10.00    SV1DO = 9.00     SV2PU = 0.00      SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00     SV3DO = 0.00     SV4PU = 0.00      SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00     SV5DO = 0.00     SV6PU = 0.00      SV6DO = 9.00
SV7PU = 0.00     SV7DO = 9.00     SV8PU = 0.00      SV8DO = 9.00
SV9PU = 0.00     SV9DO = 9.00     SV10PU= 0.00     SV10DO= 0.00
SELogic Group 1

```

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

SELogic Control Equations:

```

TR      =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRSOTF=M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT     =0
ULTR    =!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
52A     =IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL       =CC
ULCL    =TRIP
79RI    =TRIP
79RIS   =LT2
79DTL   =OC + SOTFT
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =0
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =1
SET1    =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + Z3T
RST1    =TRGTR
SET2    =( /RB3 + /LB1 ) * !LT8
RST2    =( /RB4 + /LB2 ) * !LT8
SET3    =51PT + 51GT
RST3    =TRGTR
SET4    =0
RST4    =0
SET5    =0
RST5    =0
SET6    =0
RST6    =0
SET7    =0
RST7    =0
SET8    = /RB7
RST8    = /RB8
SET9    =0
RST9    =0
SET10   =0
RST10   =0
SET11   =0
RST11   =0
SET12   =0
RST12   =0
SET13   =0
RST13   =0
SET14   =0
RST14   =0
SET15   =0
RST15   =0
SET16   =0
RST16   =0
67P1TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
51PTC  =1
51GTC  =1
SV1     =(SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
        * SV4 + IN104 * SV5)
SV2     =!IN102 * !IN103

```

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

```

SV3      =!IN102 * IN103
SV4      =IN102 * !IN103
SV5      =IN102 * IN103
SV6      =/LB3
SV7      =/LB4
SV8      =/OC
SV9      =/CC
SV10     =0
OUT101=TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102=CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103=25A1 + 3P27 + 27S
OUT104=SV1T
OUT105=0
OUT106=TRIP
OUT107=LOP
OUT201=TRIP * !SV3
OUT202=CLOSE * SV5
OUT203=25A1 + 3P27 + 27S
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1      =1
DP2      =1
DP3      =IN101
DP4      =IN104
DP5      =LT2
DP6      =SV2
DP7      =SV3
DP8      =SV4
DP9      =SV5
DP10     =LT1
DP11     =LOP
DP12     =LT3
DP13     =0
DP14     =0
DP15     =0
DP16     =0
SS1      =1
SS2      =0
SS3      =0
SS4      =0
SS5      =0
SS6      =0
ER       =/M1P + /M2P + /M3P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + /SOTFT
          + /TRIP + /CLOSE
FAULT    =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=52A
CLMON    =0
E32IV    =1
ESTUB    =0
T1X      =0
T2X      =0
T3X      =0
T4X      =0
T1Y      =0
T2Y      =0
T3Y      =0

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN	

T4Y =0  
Global Settings:  
TGR = 1800.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC  
DATE\_F= MDY      FP\_TO = 15.00      SCROLL= 2  
LER = 15      PRĒ = 4      DCLOP = OFF      DCHIP = OFF  
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00  
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00  
EBMON = N  
EPMU = N

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN	

**ANEXO II**

**REGISTRO SCADA**

**S/E LOS PEUMOS**

FECHA	HORA	NODO	SUBESTACIÓN	PAÑO	DESCRIPCIÓN	ESTADO	VALOR
20-07-2023	13:08:48,8	SCADA_TE	LOS PEUMOS	B1	LPEU_B1_52B1_ST_ABI	ABIERTO	52B1 ABIERTO
20-07-2023	13:14:13,5	SCADA_TE	LOS PEUMOS	B1	LPEU_B1_89B1-2_ST_ABI	ABIERTO	89B1-2 ABIERTO
20-07-2023	16:11:25,4	SCADA_TE	LOS PEUMOS	B1	LPEU_B1_89B1-2_ST_CERRADO	CERRADO	89B1-2 CERRADO
20-07-2023	16:14:12,6	SCADA_TE	LOS PEUMOS	B1	LPEU_B1_52B1_ST_CERRADO	CERRADO	52B1 CERRADO
20-07-2023	16:15:13,0	SCADA_TE	LOS PEUMOS	B1	LPEU_B1_52B1_ST_ABI	ABIERTO	52B1 ABIERTO
20-07-2023	16:15:59,9	SCADA_TE	LOS PEUMOS	B1	LPEU_B1_52B1_ST_CERRADO	CERRADO	52B1 CERRADO

**S/E CURACAUTÍN**

FECHA	HORA	NODO	SUBESTACIÓN	PAÑO	DESCRIPCIÓN	ESTADO	VALOR
20-07-2023	13:12:23,7	SCADA_TE	CURACAUTÍN	C2	CCAU_C2_52C2_ST_ABIERTO	ABIERTO	CURACAUTIN_15_ST_Abierto_52C2
20-07-2023	13:12:31,7	SCADA_TE	CURACAUTÍN	C3	CCAU_C3_52C3_ST_ABI	ABIERTO	52C3 ABIERTO
20-07-2023	13:13:27,7	SCADA_TE	CURACAUTÍN	B1	CCAU_B1_89B1_ST_ABI	ABIERTO	ABIERTO CURACAUT_66_ST_ABIERTO_89B1
20-07-2023	16:15:24,7	SCADA_TE	CURACAUTÍN	B1	CCAU_B1_89B1_ST_CER	CERRADO	CERRADO CURACAUT_66_ST_CERRADO_89B1
20-07-2023	16:30:54,7	SCADA_TE	CURACAUTÍN	C3	CCAU_C3_52C3_ST_CER	CERRADO	52C3 CERRADO
20-07-2023	16:42:10,7	SCADA_TE	CURACAUTÍN	C2	CCAU_C2_52C2_ST_CERRADO	CERRADO	CURACAUTIN_15_ST_Cerrado_52C2



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN	

**ANEXO III. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**  
INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO  
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 20-07-2023  
EMPRESA: CGE

**1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	<b>ARB2</b> Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.
INSTALACION_ID	<b>ID-984 LOS PEUMOS – CURACAUTÍN 66kV</b>
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	<b>CGE S.A</b>
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	<b>76.411.321 -7</b>
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	<b>LT66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>
PUNTO DE FALLA N°	<b>ENTRE LAS ESTRUCTURAS N° 116 - 117</b>
DISPOSITIVO OPERADO	<b>ID-9111 IM S/E LOS PEUMOS B1</b>
COMUNAS AFECTADAS	<b>9203 Curacautín. 9205 Lonquimay.</b>
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	---
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	<b>20/07/2023, 13:09 HRS</b>
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	<b>20/07/2023, 16:16 HRS</b>

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF2023003003</b>	FECHA DE FALLA: 20 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN	

**2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

**2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS**

Árbol fuera de faja cae sobre conductores eléctricos entre estructuras N°116 y 117 de línea LT66kV Los Peumos – Curacautín. A causa de tormenta eléctrica registrada en la zona, se presume caída de rayo sobre dicho árbol, lo cual provoca su colapso. Este fenómeno trae como resultado el contacto del objeto (árbol) con el conjunto conductor, fase lateral, provocando la apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos. Lo anterior a 26 km aproximadamente desde S/E Los Peumos.

**2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho producto de su naturaleza impredecible.

**2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento, producto de su naturaleza impredecible.

**2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

La caída árboles sobre la línea de transmisión producto de la acción de un evento meteorológico (tormenta eléctrica), es una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad y pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan no es posible evitar su ocurrencia. En ese sentido CGE ha realizado trabajos de poda/roce que se ejecutan en la línea para lograr reducir la afectación de este tipo de eventos sobre las instalaciones de Transmisión. Se adjuntan respaldos del mantenimiento realizado “ANEXO VIII Mantenimientos LT 66kV Los Peumos - Curacautin”.

# INFORME TÉCNICO POR FALLA

Depto. Técnico MSTI

**Trabajo Solicitado:** A solicitud del Sr. Felipe Rodriguez Valdebenito, se procede a atención de emergencia en LT66kV Los Peumos Curacautín, en Vano 116-117 por caída de árbol doble flecha sobre instalación derribado por causa indeterminada. Se presume descarga atmosférica en árbol que provocó su caída hacia LT

Se constata árbol fuera de faja de servidumbre y su caída sobre la instalación provoco el corte de 1 fase Lateral en el Vano antes mencionado

**REVISIONES:**

**MSTI EIRL: Hernán Díaz Fonseca, 18.426.844-2, Supervisor AT**



**CGE S.A: SR. Felipe Rodriguez Valdebenito**

## Tabla de contenido

ALCANCE DE LOS TRABAJOS.....	2
DATOS DE CGE.....	2
DATOS DE MSTI .....	2
DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS.....	3
REGISTRO FOTOGRÁFICO.....	4
CONCLUSIÓN.....	9

## ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Se solicita por parte de supervisor de CGE, don Felipe Rodriguez Valdebenito, el apoyo de MSTI EIRL, en la resolución de emergencia en LT66kV Los Peumos Curacautín, vano 116-117 por caída de árbol doble flecha sobre LAT el cual se presume caída por descarga atmosférica en árbol

## DATOS DE CGE

Ubicación	LT66kV Los Peumos Curacautín, vano 116-117
Trabajo	Unión Fase Lateral en Vano 116-117 por la caída de un árbol doble flecha sobre LAT presumiblemente por descarga atmosférica en árbol derribado
Supervisor Cliente	Sr. Felipe Rodriguez Valdebenito
Fecha de Inicio	20-07-2023
Fecha de Término	20-07-2023

## DATOS DE MSTI

Supervisor	Hernán Díaz Fonseca
Personal	01 Supervisor, 03 Jefes de faena, 06 maestros linieros, 04 Motoserristas, 02 ayudante y 01 Operador de Camión Pluma
Equipamiento	04 camionetas 4x4, 01 Camión Pluma 6*2
Herramientas	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pértiga aislada.</li> <li>- Detector acústico.</li> <li>- Guante aislado clase 4.</li> <li>- Tierras trifilares y monopolares.</li> <li>- Herramientas manuales personales y colectivas.</li> </ul>

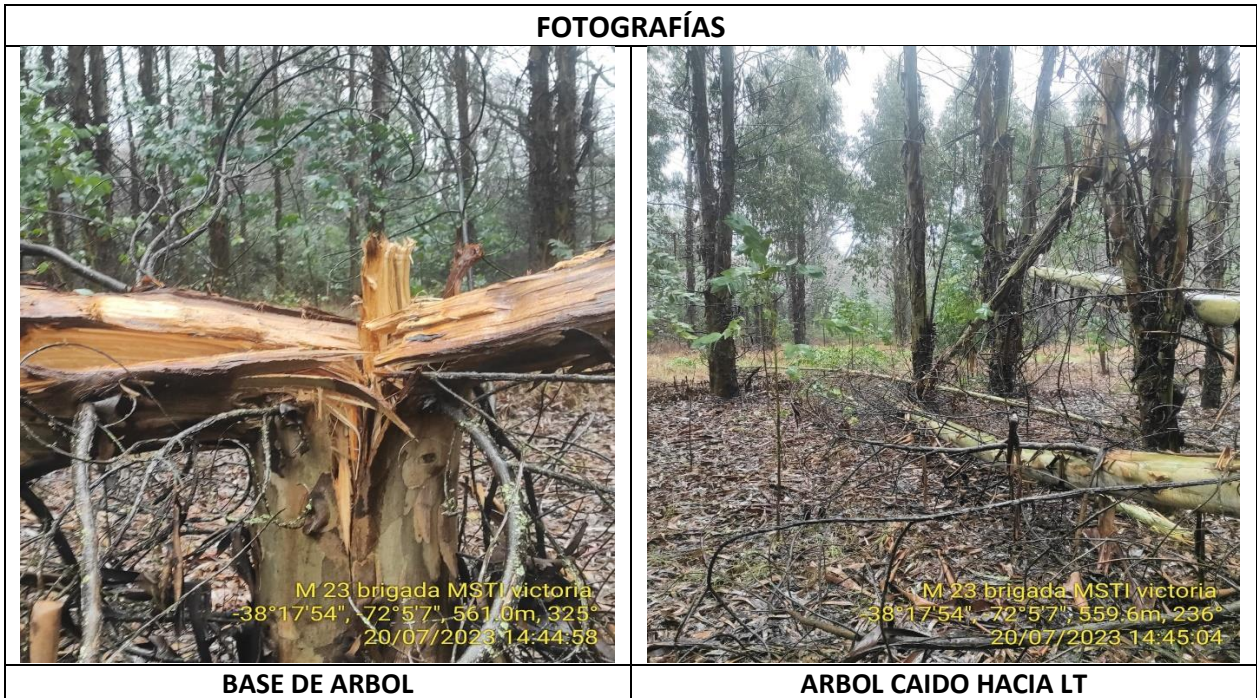
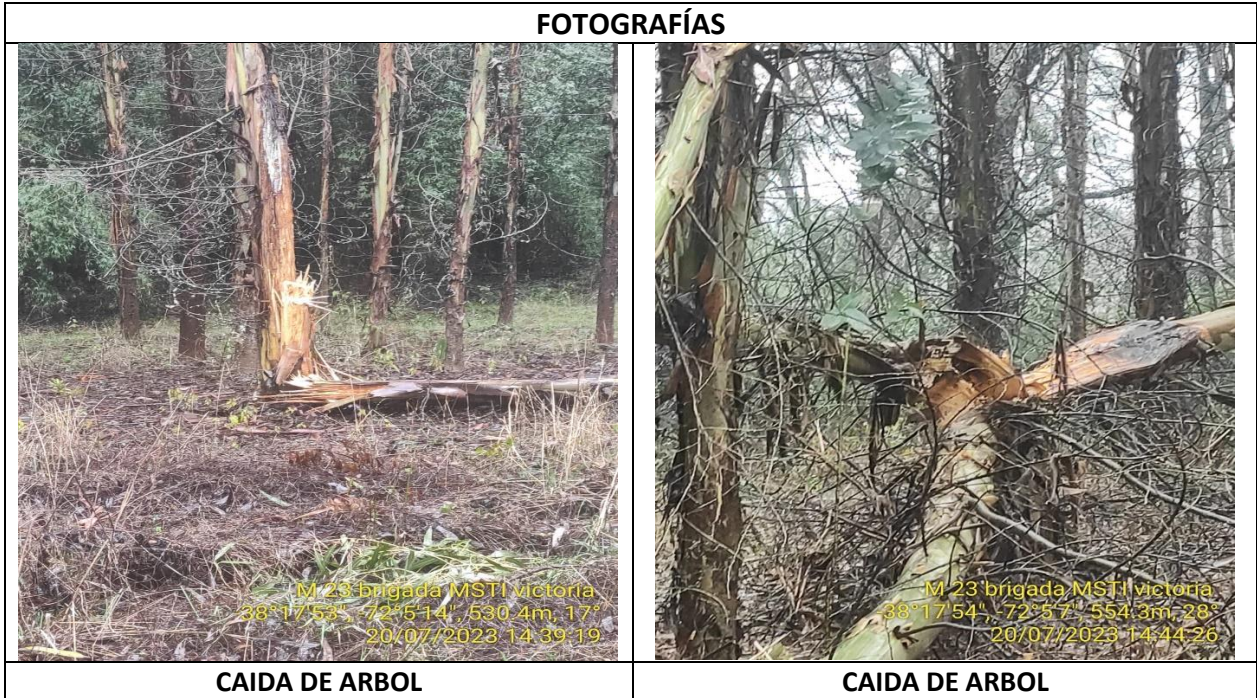
## DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Jueves 20 de Julio de 2023

- A solicitud del supervisor de C.G.E., don Felipe Rodriguez Valdebenito., informa a supervisor de MSTI que LT66kV Los Peumos Curacautín, estaba fuera de servicio.
- Previa coordinación con supervisor de C.G.E., se autoriza al personal de MSTI a ingresar a Instalación para realizar recorrido de LAT y detectar punto de falla.
- Se procede a realizar reunión Previa de Seguridad en el Trabajo
- Se procede a verificar ausencia de tensión previas maniobras operacionales tanto en S/E Los Peumos como en S/E Curacautín
- Se procede con la Instalación de tierras provisionales
- Se procede a realizar unión de conductor cortado en vano 116 – 117, de LT66kV Los Peumos Curacautín
- Se procede a realizar mediciones de árbol caído sobre Instalación
- Además, se realiza retiro de corteza en Instalación en Anclaje N° 97
- Se verifica que no existan más anomalías en el resto de la zona
- Se verifican trabajos finalizados y LT Normalizada
- Se procede a realizar retiro de tierras provisionales
- Se hace entrega de instalación a supervisor de Turno.
- Se confirma por parte de supervisor de CGE LT energizada con éxito.



**REGISTRO FOTOGRÁFICO.**





**FOTOGRAFÍAS**



**MEDICIÓN LONGITUD DE ARBOL**



**30 METROS**

**FOTOGRAFÍAS**



**MEDICION BASE HASTA EJE LAT**



**25 METROS**

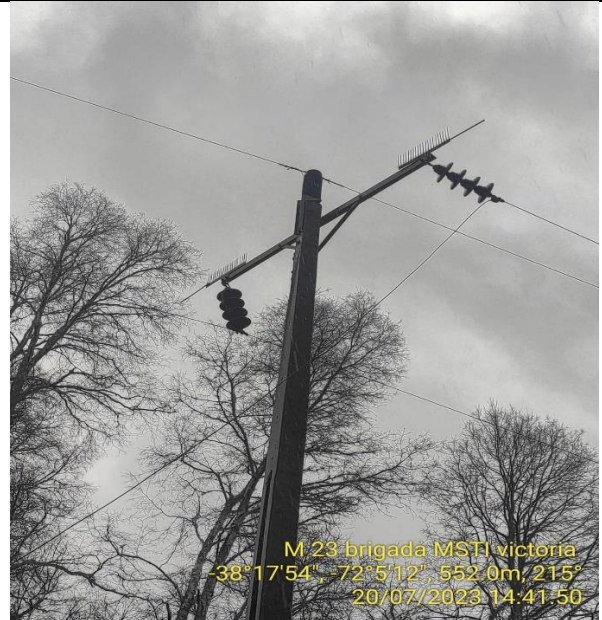


**FOTOGRAFÍAS**



M 23 brigada MSTI victoria  
 -38°17'54", -72°5'13", 561.0m, 213°  
 20/07/2023 14:41:47

**ESTRUCTURA N° 116**



M 23 brigada MSTI victoria  
 -38°17'54", -72°5'12", 552.0m, 215°  
 20/07/2023 14:41:50

**FASE LATERAL CORTADA**

**FOTOGRAFÍAS**



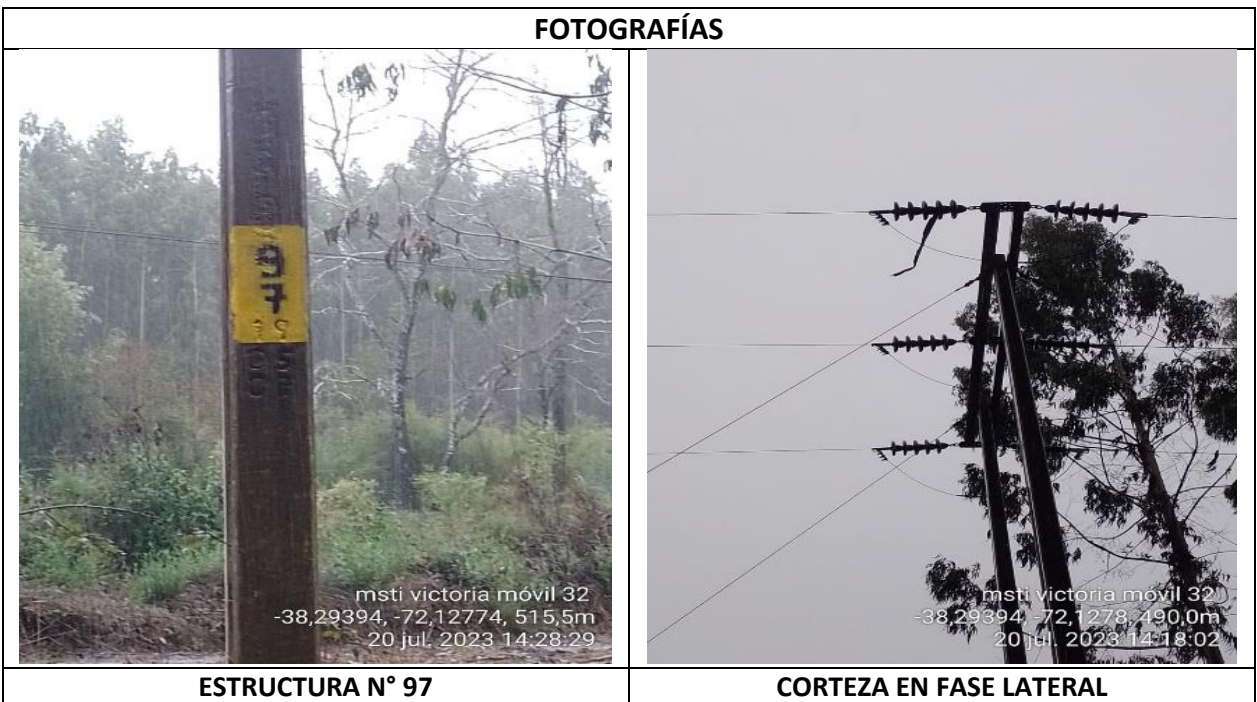
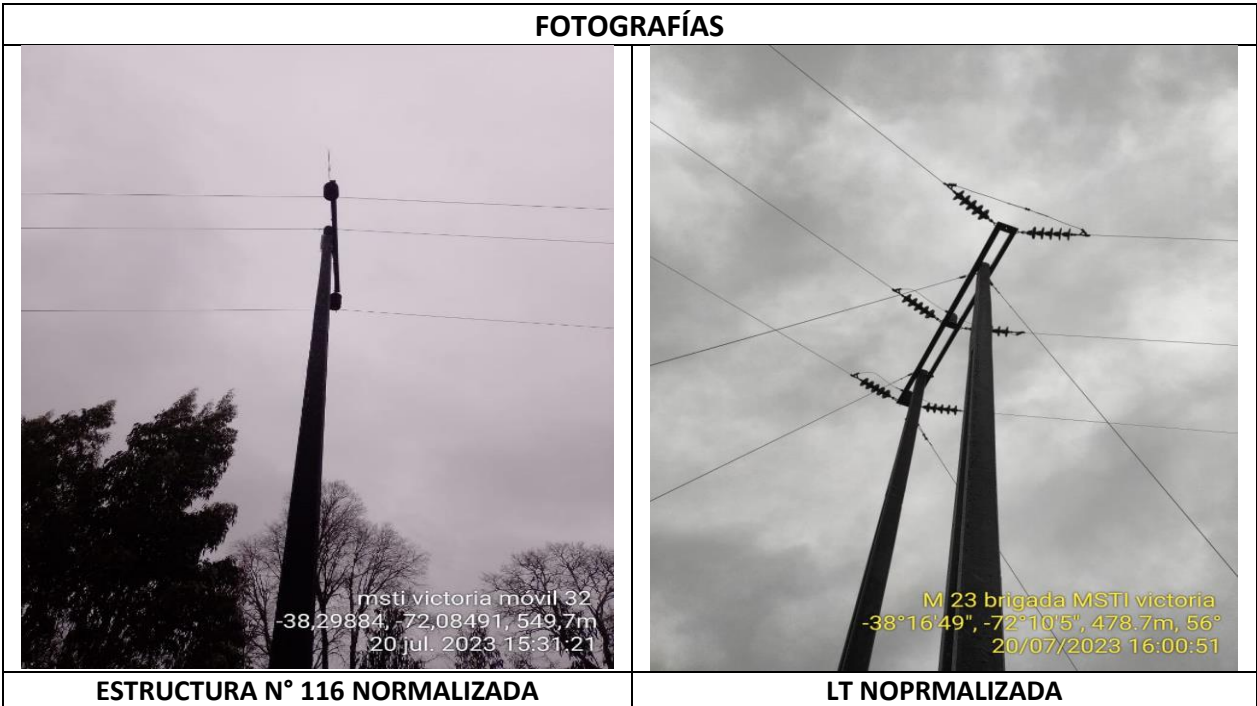
msti victoria móvil 32  
 -38,29849, -72,08508, 600,9m  
 20 jul. 2023 15:05:47

**LINIERO**



M 23 brigada MSTI victoria  
 -38°17'55", -72°5'8", 563.9m, 268°  
 20/07/2023 15:15:28

**LAT NORMALIZADA**

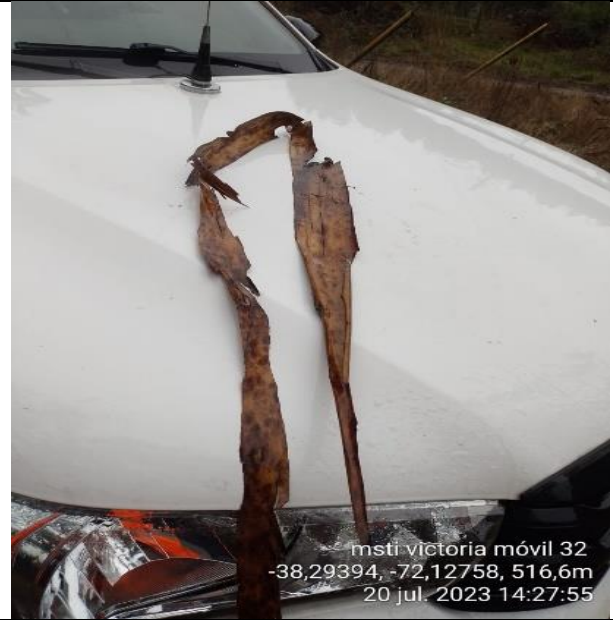




**FOTOGRAFÍAS**



**CORTEZA RETIRADA**



**CORTEZA RETIRADA**

**FOTOGRAFÍAS**



**ESTRUCTURA N° 97 NORMALIZADA**

## CONCLUSIÓN

Finalizada la atención de emergencia en LT66kV Los Peumos Curacautín con éxito, encontrando el punto de falla y reestableciendo el suministro de energía eléctrica.

Se logra realizar los trabajos planificados sin tener que contar con ningún accidente asociado a los riesgos inherentes de la actividad.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.

## DECLARACIÓN JURADA

En Temuco, a 03 de agosto de 2023, Yo, Leonardo Morales, Cédula de Identidad N°13.836.156-k, en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N°76.465.741-k, domiciliada en Manuel Montt 1469, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 20 de julio de 2023, a las 13:09 horas en la LT66kV Los Peumos - Curacautín, se debió a la siguiente causa:

Se constató la caída fortuita de un árbol, ubicado fuera de la franja de seguridad, provocada presumiblemente por descarga atmosférica dejando trazas del daño presunto en el árbol aludido que se muestran en los probatorios que se adjuntan; producto de esta situación se presenta corte de cable eléctrico de la fase lateral entre estructuras 117 y 118 de la línea LT66kV Los Peumos – Curacautín.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en la inspección de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.


Se adjunta reporte de alerta temprana preventiva para la región (ID53883 del senapred) en el cual se indica la condición climática mencionada anteriormente.



Leonardo Morales Bustamante  
C.I. N° 13.836.156-k  
Gerente de Transmisión Sur  
CGE Transmisión S.A.

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023003003</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 20 de Julio de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) L66KV LOS PEUMOS - CURACAUTÍN</b>	

 2023-07-20 16:16:11 Se actualiza Alerta Temprana Preventiva para la Región de La Araucanía por evento meteorológico ID:53883

De acuerdo con la información proporcionada por la Dirección Meteorológica de Chile (DMC), mediante el Aviso Meteorológico A271/2023 se indica que entre la tarde del jueves 20 y madrugada del viernes 21 de julio, se prevé el desarrollo de probables nubes convectivas con características tornádicas, e intensos vientos locales arrachados y tornádicos para la zona de litoral y cordillera de la costa de la Región de La Araucanía.

Además, se mantienen vigentes el **Aviso A265/2023** por viento normal a moderado en el sector litoral y el **Aviso A266/2023** por probabilidad de tormentas eléctricas con posibilidad de precipitaciones fuertes en un corto período de tiempo.

Cabe mencionar, que según el Pronóstico Meteorológico emitido por DMC, los montos de precipitación estimados para el día 21 de julio fluctúan entre los 15 y 55 mm; entre 10 y 40 mm para el día 22, y entre 2 y 15 para el día 23 de julio. En tanto, los montos de vientos estarán entre los 25 y 60 km/h para el día 20 de julio.

En consideración a estos antecedentes, y en coordinación con la Delegación Presidencial de La Araucanía, la Dirección Regional del SENAPRED **actualiza la Alerta Temprana Preventiva regional**, por evento meteorológico, la cual se mantiene vigente desde el 18 de julio y hasta que las condiciones meteorológicas así lo ameriten.

La actualización de esta alerta se constituye como un estado de reforzamiento de la vigilancia, mediante el monitoreo preciso y riguroso de las condiciones de riesgo y las respectivas vulnerabilidades asociadas a la amenaza, coordinando y activando al Sistema Nacional de Prevención y Respuesta ante Desastres (SINAPRED) con el fin de actuar oportunamente frente a eventuales situaciones de emergencia.

*SENAPRED recomienda a la población informarse sobre las condiciones del tiempo; revisar y limpiar el techo y canaletas de las viviendas; mantener las vías de evacuación de aguas lluvias libres de tierra y desperdicios; evitar transitar a pie o en vehículos por zonas o caminos anegados; y evitar internarse en zonas montañosas, ríos, lagos y mar, especialmente cuando las condiciones meteorológicas sean desfavorables.*

**Figura N°1:** Alerta temprana preventiva para la Región de la Araucanía por evento meteorológico ID 53883

Link: <https://senapred.cl/alerta-temprana-preventiva-para-la-region-de-la-araucania-por-tormentas-electricas/#:~:text=En%20consideraci%C3%B3n%20a%20este%20antecedente,18%20de%20julio%20de%202023.>

Llenado por Coordinado  
Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	<i>Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "Ejemplo equivalente por alimentador de la Hoja 'Ejemplo de agregación'".</i>	<i>Determinado a partir de la suma de la 'Hora de Desconexión' y el 'Tiempo de Interrupción equivalente Tr'.</i>	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	<i>El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 3-12 AT (MWH)'. Ejemplo de agregación</i>	<i>El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'.</i>	<i>El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'.</i>	<i>El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'.</i>	<i>Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión.</i>	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	<i>El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Cpgh equivalente', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'.</i>
155	BA SE CURIGAITEN 13.2KV_C3	708	SE Curigaiten C3	Curigaiten Central	0	2023-07-20 13:09:00	0.586231304	2023-07-20 13:44:10	Curigaiten	E	1.237830694	8704	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2.111505623	
155	BA SE CURIGAITEN 13.2KV_C2	6680	SE Curigaiten C2	Curigaiten Lateralay	0	2023-07-20 13:09:00	0.397857317	2023-07-20 13:32:52	Curigaiten	E	1.180288596	13222	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2.966637899	
155	BA SE CURIGAITEN 13.2KV_C2	6680	SE Curigaiten C2	Curigaiten Lateralay	0	2023-07-20 13:09:00	1.124664263	2023-07-20 14:16:29	Lateralay	E	1.087997301	5011	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.967397415	
2482	BA SE DUNCO 28KV 081 E2	26070	SE Duno E2	Las Huelvas	0	2023-07-20 17:07:30	0.007777778	2023-07-20 17:07:38	Lateralay	E	0.000460269	448	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.059177435	

Llenado por Coordinado  
Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabina	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de disponibilidad de suministro del Título 3-2 de las normas. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda TTINA equivalente por alimentador de la línea "Troncal de asociación"	Se debe completar con la suma de la Hora de Desconexión y el Tiempo de Interrupción equivalente Tr'	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	CPph equivalente [MW]
125	BA (E) CURACAUTIN 13.2KV_C3	768	SE Curacautin C3	Curacautin Ciudad	0.374991301	2023-07-20 13:09:00	1.521944444	2023-07-20 14:40:19	Curacautin	E	No Añosa	1	No Añosa	No Añosa	112	FRONTEL	LD	78246180	LMONES CAPTREN S	0.248389812
125	BA (E) CURACAUTIN 13.2KV_C2	16660	SE Curacautin C2	Curacautin-Lonquimay	0.108069221	2023-07-20 13:09:00	0.219305556	2023-07-20 13:22:10	Curacautin	E	No Añosa	1	No Añosa	No Añosa	112	FRONTEL	LD	78246180	LMONES CAPTREN S	0.49272924



incidencia_id	alimentador_id	nombre_alimentador	comuna_id	comuna	densidad	descripcion
39663793	242	Curacautin Ciudad	9203	Curacautín	D2	BAJA
39663793	213	Curacautin-Lonquimay	9203	Curacautín	D2	BAJA
39663793	213	Curacautin-Lonquimay	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA
39663793	249	Las Hortencias	9103	Cunco	D1	MUY BAJA
39663793	249	Las Hortencias	9110	Melipeuco	D1	MUY BAJA
39663793	249	Las Hortencias	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA
39667825	247	Alto Bio Bio	8311	Santa Barbara	D1	MUY BAJA
39667825	247	Alto Bio Bio	8314	Alto Biobio	D1	MUY BAJA
39667825	234	Picoltue-Mulchen	8305	Mulchen	D1	MUY BAJA
39667825	234	Picoltue-Mulchen	8308	Quilaco	D1	MUY BAJA
39667825	248	Quilaco	8308	Quilaco	D1	MUY BAJA
39667825	248	Quilaco	8311	Santa Barbara	D1	MUY BAJA

## ANEXO N°7

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador

## Pablo Palma Villagrán

**De:** Pablo Palma Villagrán  
**Enviado el:** lunes, 31 de julio de 2023 7:58  
**Para:** Kandinsky Dintrans Perez  
**CC:** Marcela Andrea Alvarez; Juan Alfonso Veloso Molina; coe; DAOP  
**Asunto:** Informe de Falla de 5 días de Frontel S.A. por falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín del 20-07-2023 a las 13:09 horas

Señor  
Kandinsky Dintrans Perez.  
Encargado Titular  
**Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.**  
Presente

Junto con saludar, y con respecto al evento del asunto, correspondiente a la falla en la línea 66 kV Los Peumos – Curacautín, ocurrida a las 13:09 horas del día 20 de julio de 2023, la cual tuvo como consecuencia afectación de consumos de la empresa Frontel S.A., 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 responder **a más tardar a las 12:00 horas del día 03 de agosto de 2023**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento señalado (IF 2023003020), con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

2023003020	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Externo	<ul style="list-style-type: none"><li>SubEstación: S/E CURACAUTIN</li><li>Elementos: Tipo: otros - tendido cable</li><li>Origen Externo</li><li>Causa Principal:</li><li>Causa Definitiva:</li><li>Zona Afectada: Araucanía</li><li>Comuna:</li><li>Reporta: EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.</li><li><b>Consumo Regulado</b></li><li>Empresas Afectadas:</li><li>-EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A./ Perdida IO/ Región :Araucanía</li></ul>	Falla en línea de transmisión	20-07-2023 13:09	20-07-2023 16:31	20-07-2023 16:31
------------	---------------------------------------	---------	--	-------------------------------	---------------------	---------------------	---------------------

Al respecto, en el IF 2023003020 se cargó la planilla “*Información cálculo de Energía no Suministrada, Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones*” la cual no reemplaza al Informe de Falla de 5 días respectivo.

En particular, para cada alimentador afectado de su representada, deberá incluir en el Informe de Falla de 5 días:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador de su representada en la S/E Curacautín, junto con las maniobras y sus respectivos horarios, realizadas tanto para la recuperación de los consumos como para la normalización de las instalaciones.

- En relación con el punto anterior, deberá 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.
- Comunas, número de clientes afectados por la interrupción de suministro y calificación urbana o rural en cada alimentador de su representada en la S/E Curacautín, de acuerdo con lo indicado en Decreto 327, 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25, o en su defecto su clasificación de densidad.

Atte.,



Pablo Palma V.  
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación  
Gerencia Operación

Santiago de Chile  
Tel: +56 2 2424 6306

[www.coordinador.cl](http://www.coordinador.cl)