

Estudio para análisis de falla EAF 490/2022

"Falla en la línea 154 kV Maule - Parral"

Fecha de Emisión: 16-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	23/12/2022
Hora	04:52
Consumos desconectados (MW)	5.90
Demanda previa del sistema (MW)	8696.20
Porcentaje de desconexión	0,068 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Maule - Parral / LT119CI1TR02----T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Yervas Buenas - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral / LT119CI1TR02----T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral. Además, la apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

La causa de la falla es atribuida al robo de conductor del tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral, entre las estructuras N°221 y N°222.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

La empresa Transelec S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico, con fecha, hora y coordenadas.
- Denuncia ante Carabineros de Chile.
- Declaración Jurada de los hechos.
- Número de eventos similares en la instalación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 206-2022, EAF 242-2022, EAF 318-2022, EAF 323-2022, EAF 359-2022, EAF 363-2022, EAF 386-2022, EAF 390-2022, EAF 411-2022, EAF 421-2022, EAF 447-2022 y EAF 469-2022).

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	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 318-2021	Falla en línea 13.2 kV San Vicente - Molycop	22-10-2021	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que el reemplazo de los actuales relés electromecánicos se encuentra en plan quinquenal de reemplazo de protecciones, y se encuentra evaluando su ejecución para el año 2023 en función de las prioridades que se tengan respecto a otras protecciones dentro del plan.
EAF 206-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	29-05-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 242-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	29-06-2022	VAN3: Robo o hurto	No aplica.
EAF 318-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	01-08-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará mejora en los reportes de registros seriados, agregando entre otros los siguientes elementos al relé SEL 311C: TRIP, SOTFT, 50G2 y 50P2. Relé SEL 311L: 50G2 y 50P2. Para ello, se ingresa SD N°2022070002 para el 11 de agosto de 2022.
EAF 323-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	10-08-2022	VAN3: Robo o hurto	CGE Transmisión S.A. señala que con fecha 11-08-2022, con permiso de intervención del CEN N°2022070002, se realizaron mejoras en los reportes seriados agregando entre otros los siguientes elementos en los relés del paño A2 de la S/E Maule: Relé SEL 311C: TRIP, SOTFT, 50G2 y 50P2. Relé SEL 311L: 50G2 y 50P2. Esta acción fue posterior a la falla de este informe, por lo que no se reflejó en los registros SER.
EAF 325-2022	Falla en línea 154 kV Pueblo Seco - Parral	11-08-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAF 359-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	23-09-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAF 363-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	28-09-2022	VAN3: Robo o hurto	No se indican.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 380-2022	Falla en línea 154 kV Charrúa - Parral	16-10-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que los trabajos de normalización de la función de distancia en el sistema 2 de protección se realizaron de manera exitosa durante la madrugada del día 19 de octubre (solicitud N°2022092503). La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.
EAf 386-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	19-10-2022	VAN3: Robo o hurto	No aplica.
EAf 390-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	21-10-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAf 408-2022	Falla en línea 66 kV Charrúa - Cholguán	07-11-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que “no hay” acciones correctivas a corto plazo.
EAf 411-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	08-11-2022	VAN3: Robo o hurto	Transelec S.A. señala que “no aplica”. Chilquinta Transmisión S.A. no señala acciones correctivas. No obstante, esta empresa indica que “La actualización de este equipo (respeto del relé EDAC BF de S/E Linares Norte), se encuentra contenida dentro del plan de inversiones 2023 de la compañía.”
EAf 421-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	15-11-2022	VAN3: Robo o hurto	Transelec S.A. señala que “no aplica”.
EAf 447-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	09-12-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que “No aplica”.
EAf 469-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	16-12-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que “No aplica”.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) (*)

(*) Fenómeno Eléctrico indicado por la empresa CGE Transmisión S.A. en sus informes de falla de 48 horas, asociados al evento analizado en este Estudio.

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

La falla se originó en el tramo 154 kV Yervas Buenas - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral, cuya longitud es de 18.42 km, posee un conductor del tipo Cu 152 mm² por fase, una capacidad nominal de 106.9 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y fue puesta en servicio en el año 1955, de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador

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

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. señala: “Rural”.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

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

- Declaración jurada.
- Informe de Probatorios con registro fotográfico.
- Informe de interrupción de suministro.

h. Comuna donde se presenta la falla

07408: Yervas Buenas.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (25-12-2022)	Informe de 5 días (30-12-2022)
Transelec S.A.	23-12-2022	30-12-2022
CGE Transmisión S.A.	23-12-2022	No enviado
Chilquinta Transmisión S.A.	23-12-2022	30-12-2022
Luzlinares S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Maule - Yervas Buenas	04:52	05:43
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Yervas Buenas - Linares	04:52	18:21
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Linares - Parral	04:52	05:24
S/E Linares	ST Zonal	Transformador 154/66 kV	04:52	05:32

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Yervas Buenas	Llano Blanco / (*)	(*)	3,40	0,039	4.959	04:52	05:44	05:44
Yervas Buenas	Peñuelas / (*)	(*)	2,50	0,029	4.367	04:52	05:44	05:44

Total: 5,90 MW 0,068 % 9.326

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

- (*) No fue informado por Chilquinta Transmisión S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Yerbas Buenas	Llano Blanco / (*)	Luzlinares	Regulado	3,40	0,87	0,87	2,95
Yerbas Buenas	Peñuelas / (*)	Luzlinares	Regulado	2,50	0,87	0,87	2,17

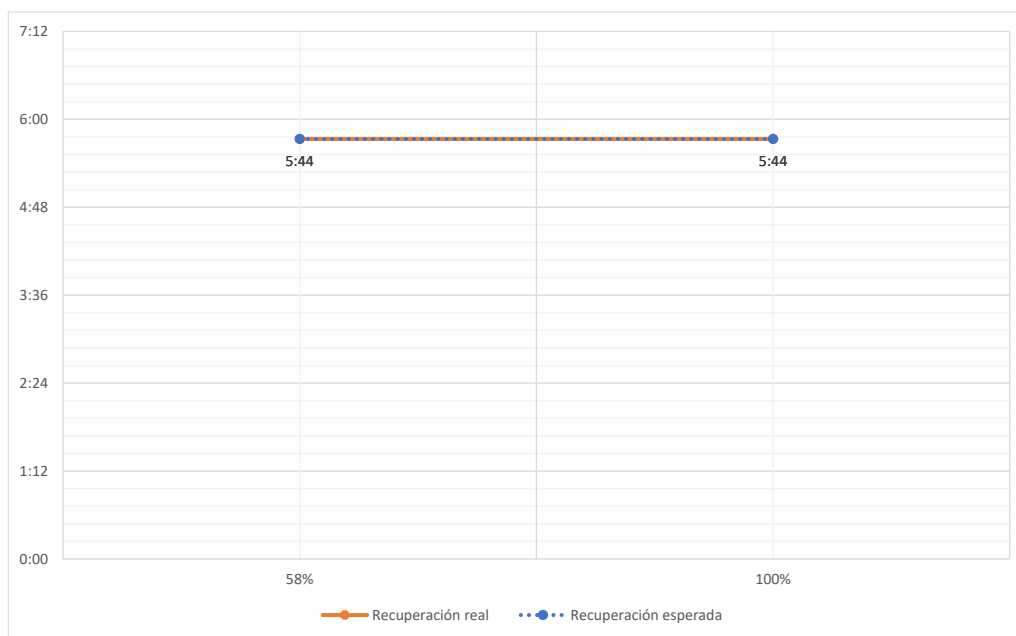
Clientes Regulados : 5,12 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 5,12 MWh

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.
- (*) No fue informado por Chilquinta Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4,72	0,87	5,45
Último 20 %	1,18	0,87	1,36
100 % Total	5,90	0,87	6,81

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8696,2 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Atacama 1 (TG1A), Candelaria (U2 y U1), Canutillar (U2), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG y TV), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 23 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

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

- La línea 154 kV Maule – Parral se encontraba alimentada en forma radial desde S/E Maule (abierto 52A2 en S/E Parral).
- La línea 66 kV Linares - Parral se encontraba alimentada radialmente desde S/E Linares (abierto 52B2 de S/E Parral).
- La línea 66 kV San Javier – Villa Alegre se encontraba cerrada en ambos extremos.
- La central Ancoa se encontraba en servicio con un aporte de 20 MW inyectando al SEN.
- Las centrales Celco y Viñales se encontraban en servicio con un aporte de 3 MW y 31 MW, respectivamente, inyectando al SEN.
- De acuerdo con datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, el aporte de los PMGDs (fotovoltaicos) que se conectan en S/E Yervas Buenas era nulo, debido a que no contaban con recurso solar.

Otros antecedentes relevantes

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

"El día 23 de diciembre de 2022 a las 4:52 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductores del vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

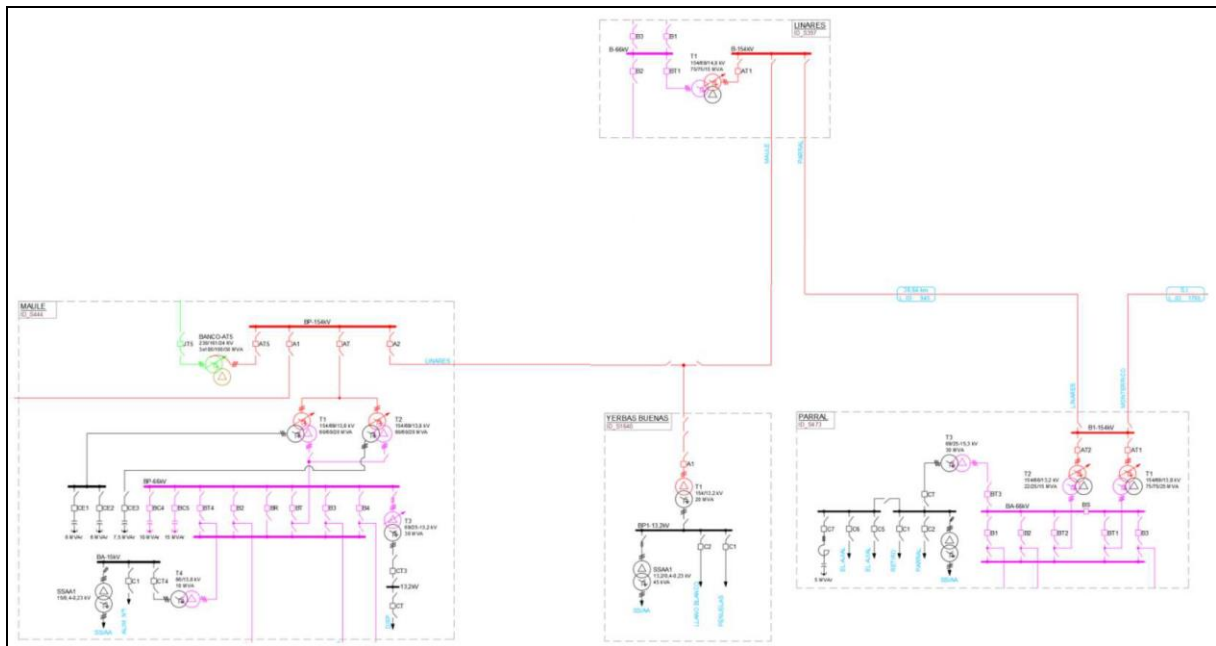
b) Acciones correctivas a corto plazo:

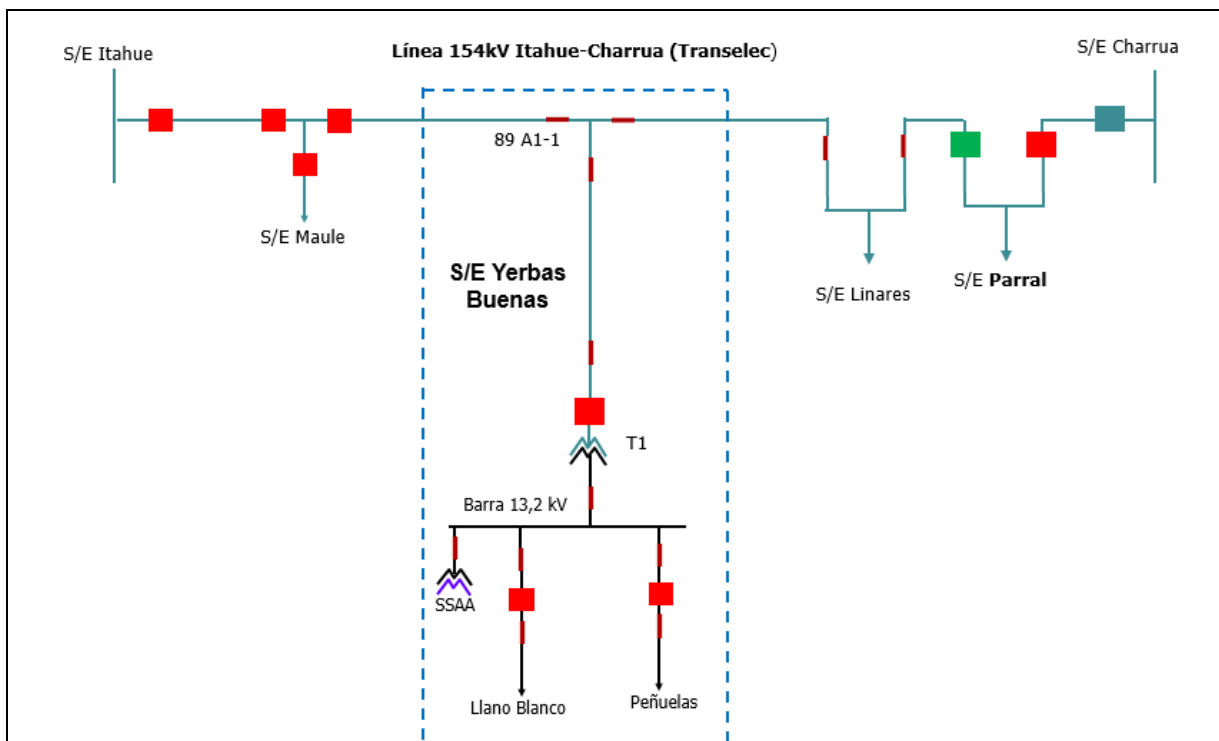
La empresa Transelec S.A. señala que "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

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

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
04:52	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral, por operación de su protección de distancia residual ante falla en la línea.
04:52+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador 154/66 kV de dicha subestación, por operación de protección de distancia.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23-12-2022	CGE Transmisión S.A.	04:55	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Linares, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación.
23-12-2022	Transelec S.A.	05:04	Apertura del desconectador 89A1 de S/E Linares, asociado al tramo Linares - Parral de la línea 154 kV Maule - Parral.
23-12-2022	Chilquinta Transmisión S.A.	05:04	Apertura del interruptor 52AT1 de S/E Yervas Buenas, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación.
23-12-2022	CGE Transmisión S.A.	05:14	Cierre no exitoso del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral.
23-12-2022	Transelec S.A.	05:21	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Parral, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral.
23-12-2022	Transelec S.A.	05:22	Apertura del desconectador 89A2 de S/E Linares, asociado al tramo Linares - Yervas Buenas de la línea 154 kV Maule - Parral.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23-12-2022	Transelec S.A.	05:24	Cierre del desconectador 89A1 de S/E Linares, asociado al tramo Linares – Parral de la línea 154 kV Maule – Parral, se energiza en vacío la barra de 154 kV de la S/E Linares.
23-12-2022	CGE Transmisión S.A.	05:28	Cierre del interruptor 52AT1 de S/E Linares, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación.
23-12-2022	CGE Transmisión S.A.	05:32	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Linares, se normaliza la conexión del transformador 154/66 kV de dicha subestación.
23-12-2022	Chilquinta Transmisión S.A.	05:36	Apertura del desconectador 89A1-2 de S/E Yervas Buenas, asociado al tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule – Parral.
23-12-2022	CGE Transmisión S.A.	05:42	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Maule. Se energiza el tramo Maule – Yervas Buenas de la línea 154 kV Maule – Parral.
23-12-2022	Chilquinta Transmisión S.A.	05:44	Cierre del interruptor 52AT1 de S/E Yervas Buenas, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación, se recupera la totalidad de los consumos afectados en la S/E.
23-12-2022	Transelec S.A.	08:00	Se inician los trabajos de reparación de los conductores del tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral.
23-12-2022	Transelec S.A.	18:00	Finalizan los trabajos de reparación de los conductores del tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral.
23-12-2022	Transelec S.A.	18:21	Se normaliza la línea 154 kV Maule - Parral

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Chilquinta Transmisión S.A. y Transelec S.A., además de lo almacenado en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral. Además, la apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

La causa de la falla es atribuida al robo de conductor del tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral, entre las estructuras N°221 y N°222.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 5,9 MW de consumos asociados a la S/E Yervas Buenas.

Operación de protecciones en S/E Maule.

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., en su Informe de Falla de 48 horas, se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule – Parral, por operación de protección de distancia residual ante una falla ocurrida en el tramo Yervas Buenas – Linares de la línea. Adicionalmente, se produjo el cierre no exitoso del interruptor 52A2 de S/E Maule, presumiblemente debido al reencendido de la falla en la línea 154 kV Maule – Parral.

Al respecto, a la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño A2 de S/E Maule.

Operación de protecciones en S/E Linares.

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., en su Informe de Falla de 48 horas, se produjo la apertura automática del interruptor 52AT1, asociado al transformador N°1 154/66 kV de la subestación, por operación de protección de distancia que protege hacia la línea, ante una falla en el tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule – Parral.

Al respecto, a la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño 52AT1 de S/E Linares.

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

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.:

- No envió del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

Luzlinares S.A.:

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño A2 de S/E Maule.

No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Maule.

- No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño AT1 de S/E Maule.

No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el modo de operación del interruptor 52AT1 de S/E Maule.

- No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño A2 de S/E Maule, durante el cierre no exitoso del interruptor 52A2 ocurrido a las 05:14 horas.

No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Maule, durante su cierre no exitoso ocurrido a las 05:14 horas.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral. Además, la apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

La causa de la falla es atribuida al robo de conductor del tramo Yerbos Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral, entre las estructuras N°221 y N°222.

Al respecto, no se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar las protecciones operadas en las SS/EE Maule y Linares, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

- 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 23 de diciembre de 2022.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en las SS/EE Maule y Linares, junto con las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

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

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

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	16	3	0	2	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1285	1270	1181	1159	1207	1158	1129	1042	984	945	929	928	922	986	955	943	868	976	1032	1177	1241	1254	1250	1228	26.045
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	131
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
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
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	17	18	18	18	19	19	21	21	21	21	21	21	460
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	1083
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
SAUCEANDES	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
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	4	4	3	3	2	3	3	5	3	6	7	7	7	7	130
ALFALFAL	123	126	119	115	110	108	107	106	97	98	98	96	93	91	91	92	92	95	107	111	118	120	121	122	2553
ALFALFAL-2	38	35	34	32	30	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	28	26	27	27	28	28	28	27	26	28	28	28	28	27	26	27	28	28	28	29	29	28	29	29	664
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	199
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	134
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	17	17	17	17	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	388
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	107	107	107	107	107	107	107	107	107	86	76	76	76	76	76	72	72	72	86	107	107	107	107	107	2267
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	36	36	36	36	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	944
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]		498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV		140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,2	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]		221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]		313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]		9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]		9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

LAHIGUERA	129	130	131	131	131	130	130	131	105	105	105	105	105	104	104	105	105	105	103	133	133	133	134	135	2862
LACONFLUENCIA	142	143	73	73	140	130	143	82	82	82	81	82	76	142	93	79	0	87	114	143	143	137	130	114	2511
ELPASO	36	33	31	26	27	28	25	22	22	19	21	23	23	21	25	33	40	41	48	45	46	46	43	741	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	3	3	3	1	3	3	3	2	3	3	3	52
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
PROVIDENCIA	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
RIOCOLORADO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
ROBLERIA	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
ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	502
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
MUNILQUE-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
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELATAJO	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
BIFURCADA	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
CALIBORO	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
RENAICO	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
ALTORENAICO	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
RIOPICOIQUEN	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
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	56	54	47	43	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	54	54	56	56		491
MAMPIL	35	29	35	29	23	21	14	0	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	14	29	27	31		312
AILLIN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSPADRES	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
LLAUQUERO	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
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
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
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	60
RIOTRUENO	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
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	65
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	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	5
TRAILELFU	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
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
MALALCAHUELLO	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
QUILLAITILEO	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
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAVINA	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
MULCHEN	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
ELAGRIO	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
SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	317
RECA	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
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	10
HIDROMOCHO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

LOSORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
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
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
RUCATAYO	20	20	20	20	20	27	27	22	15	15	15	15	15	15	15	22	22	22	22	22	30	30	30	21
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1710	1523	1553	1533	1566	1552	1532	1477	1267	1075	1113	1154	1368	1501	1574	1758	1929	2031	2134	2745	2877	2637	2447	2113	42.168
PE-TCHAMMA	3	7	16	19	30	38	64	47	27	15	27	14	23	30	34	37	45	54	60	58	41	20	11	7	725
PE-SIERRAGORDA	4	8	13	19	25	30	32	31	23	9	4	13	28	36	42	52	61	66	69	75	46	15	4	4	709
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	2	3	4	5	6	5	2	1	5	0	0	43	0	0	0	0	70	60	37	17	5	270
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	5	93	106	128	135	135	131	147	133	116	55	1	1187
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CALAMA	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	4	14	64	50	98	106	107	105	126	129	67	35	12	927
PE-TALTAL	4	5	5	5	5	5	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	8	2	2	8	87
PE-SARCO	119	107	99	92	85	71	57	47	34	25	22	24	30	34	41	54	65	75	90	128	137	133	129	114	1813
PE-CABOLEONES-1	99	87	78	70	65	57	46	39	31	28	28	31	39	43	47	54	63	73	84	115	124	115	103	83	1603
PE-CABOLEONES-2	133	113	101	92	87	74	63	55	46	39	37	41	51	54	58	70	83	95	111	160	169	157	145	117	2152
PE-CABOLEONES-3	134	127	122	115	111	99	80	63	49	41	37	39	46	49	53	62	72	83	102	147	160	146	129	109	2173
PE-SANJUAN	151	137	131	128	125	116	104	89	74	63	62	72	87	88	92	105	115	123	131	166	172	169	167	150	2815

Periodo Desde: 23-12-2022 - 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]		498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv		140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]		221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]		313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]		9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]		9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	1	0	24
PE-ELARRAYAN	89	83	83	84	85	83	80	79	70	63	56	53	58	55	55	61	68	72	75	93	95	93	90	80	1803
PE-TALINAYPONIENTE	48	45	44	44	45	44	42	42	38	34	31	31	35	33	33	36	39	41	43	53	54	53	51	45	1000
PE-TALINAYORIENTE	55	50	48	46	46	45	43	40	36	35	37	42	51	52	52	58	62	64	64	78	77	69	59	43	1250
PE-PUNTASIERRA	62	59	59	59	58	57	53	51	45	40	35	35	41	42	43	47	51	53	56	71	72	67	63	54	1273
PE-LOSCURIUROS	78	72	69	65	65	62	60	56	48	44	46	51	61	62	63	70	75	77	78	95	95	89	80	60	1621
PE-MONTEREDONDO	20	15	16	17	17	16	16	15	13	12	11	11	13	13	13	15	16	16	16	19	19	18	18	17	370
PE-PUNTAPALMERAS	32	29	28	27	28	28	27	26	23	20	19	19	22	22	23	25	27	28	29	36	37	35	34	30	651
PE-CANELA	8	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	6	7	8	9	9	9	10	10	8	7	6	163
PE-CANELA-2	33	29	28	27	28	27	26	25	23	22	20	20	22	22	24	28	31	34	35	42	41	37	33	27	683
PE-TOTAL	24	23	21	20	20	21	21	20	16	13	10	9	12	14	16	19	22	23	24	30	30	27	24	20	478
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	3	3	4	4	71
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	48
PE-LAESTRELLA	24	21	20	20	21	20	20	20	14	9	8	8	9	8	8	9	12	14	18	23	27	28	29	27	416
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	6	6	5	6	5	95
PE-CAMPO-LINDO-E1	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	2	19
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	7	6	7	6	6	5	5	6	5	5	6	6	6	6	8	8	8	9	8	154
PE-NEGRETE	21	20	20	21	22	23	23	24	22	21	19	18	20	18	18	19	20	21	22	27	30	30	31	29	537
PE-MESAMAVIDA	30	28	28	28	29	32	34	36	37	39	39	40	44	42	41	43	46	46	46	56	58	57	58	54	988
PE-ALENA	49	47	49	50	54	55	55	59	57	50	44	45	49	46	43	45	47	48	48	60	62	62	64	61	1248
PE-CUEL	17	17	17	18	18	19	19	20	19	19	19	19	21	20	19	20	21	22	22	27	28	29	29	28	508
PE-LOMASDEDUQUECO	21	21	21	22	24	25	26	27	26	26	26	27	31	29	28	30	32	33	33	40	41	41	42	40	712
PE-LOSOLMOS	38	34	32	32	35	40	46	50	52	57	59	61	69	65	64	68	72	74	75	91	93	92	92	87	1478
PE-RENAICO	48	47	48	49	51	53	55	59	58	56	54	55	62	58	56	60	63	64	64	78	80	79	80	76	1450
PE-RENAICO-2	5	4	4	4	4	5	5	6	6	7	8	9	10	9	9	10	11	11	11	13	14	13	13	13	204
PE-MALLECONORTE	50	49	50	50	53	56	60	63	58	57	58	62	73	70	69	74	79	81	82	101	105	105	106	100	1708
PE-MALLECOSUR	60	59	60	60	62	65	67	68	60	58	60	64	75	72	72	77	82	84	84	103	108	108	110	105	1823
PE-SANGABRIEL	88	38	82	84	87	93	97	101	94	38	86	85	96	92	90	97	100	98	101	129	134	135	139	134	2318
PE-LAFLOR	18	17	17	17	18	19	20	22	21	20	19	20	22	21	20	21	22	23	23	28	29	29	30	26	521
PE-TOLPANSUR	50	28	47	49	53	54	54	56	52	28	45	45	51	48	46	49	53	54	56	69	72	71	72	66	1267
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
PE-LOSBUENOSAIRE	15	15	15	16	16	16	17	17	17	16	15	15	17	16	15	16	18	18	18	22	22	22	23	21	417
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	7	7	7	7	7	7	8	9	9	10	10	9	172
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	62
PE-LEBU	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	6	7	6	7	6	111
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	72
PE-RAKI	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	107
PE-ELARREBOL	1	0	1	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	1	0	3	5	5	3	2	2	2	2	2	32
PE-AURORA	21	19	17	18	22	25	26	27	25	24	24	25	30	31	34	40	46	52	56	71	73	76	80	78	938
PE-PUELCHESUR	10	10	11	12	17	21	26	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	115	117	112	610
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	10	8	9	9	9	9	8	9	8	9	8	8	8	8	9	9	10	13	13	15	18	17	18	18	266

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	38	1118	3571	4713	5013	5109	5184	5158	5129	5028	4898	4526	3980	2022	173	0	0	0	55.659
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	0	0	0	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	160
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]		498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv		140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]		221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]		313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]		9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]		9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	16	19	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	170
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	0
PFV-VALLEDLSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	27	30	31	31	31	31	30	29	26	18	7	0	0	0	0	310
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	39	67	76	79	77	75	75	0	72	64	40	12	0	0	0	0	685
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	23	85	127	137	141	141	140	138	135	130	121	93	33	0	0	0	0	1443
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	74	88	91	49	88	92	92	91	89	88	77	28	1	0	0	0	959
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	28	72	87	92	94	95	95	94	92	90	87	74	36	1	0	0	0	1033
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	28	40	49	46	55	54	49	42	31	16	5	0	0	0	0	431
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	18	66	90	94	93	91	100	96	97	95	91	59	18	0	0	0	0	1007
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	22	26	26	26	26	0	0	0	2	0	20	5	0	0	0	0	160
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	0	0	0	0	0	15	4	0	0	0	0	117
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	147	207	200	209	226	223	225	208	184	199	173	76	7	0	0	0	2292
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	44	40	30	56	0	0	0	56	55	53	44	13	0	0	0	0	400
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	16	17	16	16	15	14	14	13	13	13	5	0	0	0	0	169
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	152	147	159	166	173	172	170	165	154	127	55	0	0	0	0	1747
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	35	113	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	50	2	0	0	0	1562
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	30	44	48	48	48	26	0	0	0	15	29	11	0	0	0	0	308
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	64	90	86	92	97	100	98	96	37	2	67	27	1	0	0	0	862
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	41	76	89	91	92	91	91	90	88	85	79	54	15	0	0	0	0	992
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	20	87	108	115	118	121	122	122	120	118	113	97	41	1	0	0	0	1304
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	53
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	8	57	77	82	84	82	81	79	79	78	76	63	34	3	0	0	0	885
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	67	90	99	101	101	100	100	100	98	89	71	31	2	0	0	0	1074
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	17	17	17	18	18	18	18	17	15	6	0	0	0	0	194
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	18	49	66	69	0	0	0	0	0	0	0	58	25	2	0	0	0	288
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	60	95	110	110	110	110	110	110	110	97	70	26	1	0	0	0	1138
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	15	37	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	1	0	0	0	114
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	15	8	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	42
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	13	43	59	63	55	43	36	32	36	60	0	39	16	1	0	0	0	495
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	2	20	73	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	2	0	0	0	149
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	33	44	48	50	50	50	50	50	50	50	45	22	1	0	0	0	551
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	48	161	186	189	189	189	188	189	188	188	187	174	86	4	0	0	0	2163
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	35	52	53	55	56	56	55	55	55	54	47	19	0	0	0	0	598
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	18	54	30	24	18	17	17	22	21	19	31	60	33	2	0	0	0	366
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	25	27	28	29	29	28	28	27	24	17	7	0	0	0	0	292
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	42	58	62	63	63	63	62	62	62	60	50	21	2	0	0	0	683
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	26	25	25	25	23	19	12	4	0	0	0	0	246

Periodo Desde: 23-12-2022 - 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]		498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv		140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]		221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]		313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]		9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]		9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	8	8	0	0	4	8	8	8	7	4	0	0	0	0	70
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	51	141	195	205	205	205	205	205	205	202	196	172	95	18	0	0	0	2303
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	95	252	296	309	316	330	333	330	327	322	301	265	164	9	0	0	0	3648
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	20	61	95	108	112	113	113	113	111	108	101	77	34	4	0	0	0	1170
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	64	84	90	91	91	91	90	89	87	84	71	37	5	0	0	0	999
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	34	84	104	112	115	116	118	119	119	117	111	95	50	2	0	0	0	1295
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	63	74	80	84	86	85	85	84	83	81	72	40	1	0	0	0	939
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	26	29	30	32	33	34	33	32	31	27	9	1	0	0	0	333
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	14	0	0	0	152
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	2	0	0	0	63
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	75
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	0	0	2	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	32	38	40	41	41	38	32	25	14	5	0	0	0	0	345
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	56
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	48	100	146	177	194	196	194	180	151	111	59	14	1	0	0	0	1581
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	64	83	84	89	92	94	94	94	95	91	79	38	2	0	0	0	1013
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	46	71	78	78	78	78	77	76	74	71	56	25	3	0	0	0	823
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	89
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	96

Periodo Desde: 23-12-2022 - 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	14	21	26	26	27	26	23	18	11	5	1	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	2	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	1	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 - 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ELQUEL TEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	1	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	27	47	68	77	81	83	81	75	63	46	30	3	1	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	2	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	1	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 - 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	8	8	7	7	8	7	6	4	1	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	6	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	4	1	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	7	8	8	6	7	4	1	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	4	3	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 - 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	17	46	68	75	79	83	111	111	109	94	77	68	37	7	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	9	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-PEÑAFLO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	7	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	2	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 - 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	8	5	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	8	9	9	9	9	9	9	7	6	5	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	2	2	2	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible][illegible][illegible]

23-12-2022 28-12-2022

UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
-------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	16	3	0	2	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	23	3	16	3	0	2	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	907	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [KUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 KV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9945	9820	9466	228.209	
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9907	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTOTAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_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
LOSIENTOS_DIESEL_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	14	14	14	14	14
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	331	331	331	331	331	0	0	0	0	284	0	0	0	0	0	236	331	331	331	0	0	0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	331	299	257	254	0	250	236	250	250	245	236	0	0	0	331	331	0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPPCCORDILLERA_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
CMPPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	15	15	15	15	15
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	0	0	0	0	0	60	93	99	99
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [KUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209	
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [KUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 KV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	19	19	19	19	414
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	16	16	16	16	16	16	0	0	16	16	16	16	338
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	173
CMPCSANTAFE_COGEN	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_COGEN	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_COGEN	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_COGEN	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	
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	
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	12	12	12	12	272
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	0	0	11	11	11	11	231
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	30
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	
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	9	9	9	9	206
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	
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	
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
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	
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	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	5	5	2	2	2	5	5	5	5	95
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	
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	178	178	190	220	178	178	178	220	220	220	220	5040
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	
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5	116
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	35
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	
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	
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	16	16	16	16	378
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	6	6	6	0	0	6	6	6	6	129
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
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	
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	
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	
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	

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9907	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 - 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	0	102	0
ANGOSTURA-2	76	119	0	0	0	0	0	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
CANUTILLAR-1	77	77	77	71	77	77	77	77	67	75	76	86	78	75	72	68	70	58	59	77	77	71	77	0
CANUTILLAR-2	77	77	77	70	77	77	77	77	67	69	86	70	86	86	86	68	68	57	60	72	77	0	77	71

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

3-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
CHAPIQUINA	4.2	2.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	4.6	6.0	6.9	7.0	67.4	7.0	2.8
COSAPILLA	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	4.9	0.4	0.2
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	26.4	1.3	1.1
PUCLARO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	28.2	1.3	1.2
LOSMOLLES	1.9	1.9	1.9	1.6	1.4	1.5	1.8	1.5	1.8	1.8	1.9	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	2.1	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	42.5	2.1	1.8
LAPALOMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
CH-HORNITOS	36.1	34.4	32.2	30.2	28.4	26.9	25.7	24.6	23.7	23.0	22.3	22.1	21.7	19.6	20.7	21.9	24.6	28.2	32.0	36.2	38.6	37.8	35.7	33.3	679.9	38.6	28.3
JUNCALITO	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	13.3	0.8	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	20.7	21.6	20.9	19.9	19.0	18.2	17.6	17.1	16.5	16.2	15.8	15.6	15.4	15.3	14.3	14.8	15.3	16.5	18.0	19.6	21.4	22.5	22.2	21.2	435.6	22.5	18.2
BLANCO	50.3	47.0	44.4	42.2	39.9	37.7	35.9	34.5	33.5	33.0	32.4	31.6	30.7	29.9	30.3	33.9	37.2	38.8	45.7	43.6	48.9	48.5	47.1	45.2	942.2	50.3	39.3
LOSQUILLOS	31.1	31.0	31.4	31.2	30.5	30.3	29.4	29.4	29.5	28.1	28.6	27.6	27.8	27.3	26.3	26.1	26.8	28.9	27.9	30.4	29.0	29.8	29.8	29.5	697.7	31.4	29.1
CHACABUQUITO	19.3	19.4	19.0	19.3	19.3	19.1	18.8	18.5	18.2	18.1	17.4	17.5	17.3	17.1	16.9	16.5	16.2	16.1	17.0	17.7	17.8	18.4	18.1	18.4	431.4	19.4	18.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4	0.7	0.6
CARENA	7.1	7.2	7.1	7.1	7.0	7.1	7.2	7.0	6.8	5.7	4.8	4.1	3.4	3.1	3.4	4.9	5.7	6.8	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	148.1	7.2	6.2
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
ALFALFAL	117.9	117.9	115.3	114.1	114.1	109.0	106.4	103.1	100.4	100.3	100.0	98.0	94.0	95.4	95.0	94.0	93.8	92.7	95.9	95.9	95.9	99.2	102.3	103.7	2454.3	117.9	102.3
ALFALFAL-2	39.8	36.4	31.7	31.7	31.7	31.7	30.3	27.7	27.7	26.2	24.7	21.7	21.7	21.8	25.8	33.0	37.5	36.3	35.8	33.9	31.2	30.0	28.6	27.9	725.5	39.8	30.2
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
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
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.9	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	1.0	0.9
MALLARAUCO	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.2	2.0	2.1	2.0	1.8	1.7	2.1	2.4	2.7	2.7	2.8	2.9	3.0	3.1	61.5	3.1	2.6
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
CHACAYES	111.1	111.1	111.1	110.8	110.5	110.2	107.0	100.5	94.6	86.9	71.0	84.3	82.7	80.5	78.0	71.0	69.1	68.4	75.5	92.3	108.0	109.2	109.4	108.9	2282.1	111.1	94.3
SAUZAL	63.0	63.1	63.0	61.4	60.4	61.0	63.0	60.8	62.2	60.4	59.2	53.5	49.4	50.0	49.3	49.0	53.7	60.2	63.7	57.0	46.0	47.5	59.0	63.1	1378.6	63.7	57.4
CIPRESILLOS	6.0	5.9	5.8	5.8	5.7	5.6	5.5	5.4	5.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.5	4.8	5.9	5.9	5.8	5.8	86.9	6.0	3.6
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
SAUZALITO	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.3	10.4	10.3	10.3	10.3	10.3	8.9	9.5	9.7	9.6	9.6	9.8	10.2	10.4	10.2	9.5	8.4	10.3	10.3	240.1	10.4	10.0
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.8	2.0	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	36.9	2.0	1.5
LAHIGUERA	132.8	132.7	132.4	127.6	123.9	125.9	132.2	125.3	127.3	119.8	111.5	104.3	102.8	106.4	105.9	104.9	101.1	101.3	103.3	102.0	109.6	125.5	128.0	127.2	2813.8	132.8	117.2
LACONFLUENCIA	121.2	111.3	99.6	106.3	113.1	112.4	121.6	98.0	96.3	104.4	104.5	88.8	79.7	80.5	80.5	80.3	79.8	78.5	90.8	96.7	106.1	125.8	124.1	107.5	2407.6	125.8	100.3
ELPASO	28.2	24.8	21.9	21.0	19.9	17.7	16.0	18.0	20.3	18.8	17.0	18.0	17.5	18.0	19.8	19.9	20.0	20.7	25.8	37.1	40.4	39.3	32.5	24.3	556.9	40.4	23.2
SANANDRES	42.2	42.2	42.2	42.1	39.5	33.7	26.5	27.0	29.9	31.4	31.0	27.8	32.9	39.8	29.3	28.5	26.6	26.3	25.2	35.7	42.2	42.1	42.1	42.1	828.3	42.2	34.5
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	4.7	5.1	13.9	5.1	0.6
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.6	2.9	2.7
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.7	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.5	2.0	36.9	2.1	1.5
LIRCAV	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	16.4	14.0	12.3	12.9	12.6	12.2	18.0	18.0	17.4	17.4	17.4	393.5	18.0	16.4
MARIPOSAS	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.5	1.9	1.9
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.8	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.6	1.8	0.9
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
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
ELGALPON	0.6	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	13.2	0.6	0.6
RIOCOLORADO	6.9	6.8	6.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	6.3	6.2	6.2	6.1	6.2	6.3	5.6	4.9	4.6	4.0	5.6	6.0	6.1	6.2	6.2	145.9	6.9	6.1

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,0	1,0	1,4	1,6	2,0	2,4	2,7	1,8	2,9	2,9	2,4	2,1	2,5	2,3	2,1	1,9	46,4	2,9	1,9
CORRENTOSO	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,3	0,7	0,6
PALMAR	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,4	2,8	2,7
PULELFU	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	106,4	4,7	4,4
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1	0,1	0,0
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	46,5	2,1	1,9
CAPULLO	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,5	5,0	5,0	5,0	5,1	5,0	5,0	4,8	4,1	5,2	6,9	6,8	6,0	5,8	133,1	6,9	5,5
NALCAS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	56,8	2,4	2,4
CALLAO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,5	0,5	0,4
HIDROBONITO-MC1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,8	2,5	2,1	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	67,9	3,1	2,8
HIDROBONITO-MC2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	18,5	0,8	0,6
HIDROBONITO-MC3	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	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	16,3	0,7	0,7
RUCATAYO	28,1	26,3	22,1	20,8	20,5	20,9	21,6	20,8	22,4	22,9	22,4	22,1	21,2	20,5	20,2	20,2	20,1	17,4	18,6	16,8	25,5	25,2	25,1	25,1	526,7	28,1	21,9
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,4	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,1	1,1	1,0
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCOLORADO	0,5	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	12,1	0,5	0,5
DONGO	2,7	2,6	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	43,7	2,7	1,8
COLLIL	4,6	4,3	4,1	4,0	3,8	3,6	3,5	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,9	2,9	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,0	73,9	4,6	3,1	3,1
QUELTETHUES	25,6	28,0	28,0	28,2	29,4	27,7	25,0	29,2	30,1	30,1	30,1	26,3	25,0	27,6	25,0	24,3	24,4	23,0	26,0	24,4	26,8	30,7	30,5	30,6	656,0	30,7	27,3
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,3	9,7	9,7	9,6	9,6	9,7	9,6	9,5	9,5	7,4	4,6	4,7	4,9	5,4	6,3	4,5	4,5	4,5	4,5	8,2	8,3	8,6	8,3	8,8	179,8	9,7	7,5
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	5,8	5,3	6,3	6,6	6,7	6,8	6,0	6,5	5,9	5,6	4,3	7,3	7,9	6,5	2,3	4,1	6,1	6,0	5,7	4,0	5,2	5,6	5,3	5,8	137,6	7,9	5,7
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	16,9	16,3	16,5	16,9	16,9	15,9	15,5	16,7	16,9	17,0	17,0	17,0	16,0	16,4	16,8	16,0	16,6	14,4	14,4	16,3	16,8	16,6	16,2	16,7	392,7	17,0	16,4
EYZAGUIRRE	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	15,9	0,7	0,7
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLANO	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	12,4	0,5	0,5
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	0,6	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	2,0	2,3	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,5	2,4	2,0	1,5	1,1	1,1	0,9	0,9	40,9	2,8	1,7
LOSBAJOS	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,2	5,2	5,2	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	125,1	5,3	5,2
AUXDELMAIPO	4,1	4,3	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,7	3,8	4,2	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,0	4,1	3,9	3,8	102,7	4,7	4,3
PULLINQUE	11,2	11,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	16,2	17,9	16,0	14,9	15,2	15,2	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,0	10,5	324,3	17,9	13,5
RECA	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	7,6	0,4	0,3
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	31,7	1,7	1,3	1,3
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	3,7	0,2	0,2
MOCHO	7,4	7,4	7,2	7,1	7,0	7,0	7,0	6,9	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7	6,6	6,6	6,7	163,4	7,4	6,8
LICAN	12,2	9,1	7,6	6,6	5,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	4,2	4,8	15,0	17,7	14,1	4,9	3,3	110,2	17,7	4,6
CUMBRES	9,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,3	9,1	9,5	9,5	9,2	9,4	9,3	9,3	226,4	9,7	9,4	
SANTAISABEL	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	12,1	0,6	0,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,4	0,9	7,0	0,9	0,3
PICHILONCO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	4,0	0,2	0,2
DONWALTERIO	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PALMUCHO	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	708.9	29.6	29.5
PANGUE	84.7	84.7	84.4	80.2	76.9	80.3	90.1	84.0	88.4	89.2	91.1	88.6	48.5	21.9	20.7	19.9	19.2	41.1	88.1	140.7	194.8	224.0	225.1	210.4	2278.8	225.1	94.9
ANGOSTURA	81.0	82.0	82.0	77.0	78.0	84.0	82.0	79.0	78.0	75.0	75.0	50.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	41.0	41.0	40.0	40.0	99.0	76.0	75.0	1571.0	99.0	65.5
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	2.8	4.6	12.5	28.4	47.4	47.0	49.6	17.7	1.2	7.6	20.0	21.4	19.0	19.0	21.5	26.1	26.0	55.0	27.3	12.9	2.6	0.0	469.4	55.0	19.6
PE-SIERRAGORDA	0.6	9.9	16.0	12.8	16.7	29.6	30.1	28.8	22.5	4.2	0.3	16.9	24.1	50.3	64.9	74.5	72.2	69.8	65.2	70.4	60.7	16.6	0.0	2.2	759.2	74.5	31.6
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.5	6.6	3.9	0.3	0.0	3.5	19.7	38.3	49.9	49.9	49.9	48.6	45.9	54.7	62.2	26.0	3.3	0.0	468.7	62.2	19.5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	9.0	17.4	10.8	1.9	0.0	1.7	50.4	106.0	109.9	104.4	100.9	98.9	94.9	127.7	118.9	48.0	9.0	0.0	1012.2	127.7	42.2
PE-CERRO-TIGRE	8.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	105.3	89.9	100.1	166.5	173.0	130.6	88.6	35.5	127.1	173.0	0.0	1271.2	173.0	53.0
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.5	41.9	53.0	42.4	31.4	31.4	27.9	14.3	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	253.8	53.0	10.6
PE-SARCO	153.6	84.1	110.5	119.9	102.2	83.8	43.9	22.7	16.4	4.5	3.8	2.0	11.3	20.0	17.2	17.2	96.2	126.3	126.3	155.9	167.7	167.7	167.3	167.6	1987.7	167.7	82.8
PE-SANJUAN	182.2	181.5	160.3	109.2	80.9	62.3	57.0	75.9	87.3	98.5	99.5	101.2	101.2	101.2	101.3	120.5	128.8	126.7	124.5	162.1	182.3	183.3	179.9	162.5	2970.1	183.3	123.8
PE-CABOLEONES	158.9	145.2	98.2	48.6	37.4	31.5	30.2	27.5	28.3	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	76.6	94.8	94.3	88.8	98.7	148.0	155.7	146.9	119.0	1802.0	158.9	75.1
PE-CABOLEONES-2	88.1	47.2	49.7	55.5	40.3	24.4	7.6	4.6	0.1	1.1	3.3	19.1	32.2	59.3	52.1	52.1	77.4	133.3	140.4	163.6	174.7	157.2	168.0	162.0	1713.3	174.7	71.4
PE-CABOLEONES-3	140.4	97.3	95.2	111.5	79.4	43.2	25.1	17.8	8.6	12.8	15.3	34.5	73.4	82.0	76.3	76.3	83.7	124.1	140.5	169.5	181.6	178.6	179.1	175.9	2221.9	181.6	92.6
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	82.9	95.4	92.2	102.9	99.8	83.4	99.5	75.4	53.6	49.5	44.4	46.8	49.7	57.0	55.1	55.1	64.1	91.7	91.7	103.2	108.4	108.9	108.6	106.2	1925.3	108.9	80.2
PE-LOSUCURUROS	104.1	96.0	82.5	63.6	80.6	89.7	80.3	76.1	85.2	86.3	87.7	88.1	79.0	77.1	71.6	70.1	68.7	66.1	84.6	104.8	105.9	99.4	94.3	92.3	2026.5	105.9	84.4
PE-TALINAYORIENTE	62.3	43.7	48.5	36.3	42.1	58.9	62.7	62.2	73.7	70.3	68.7	74.2	74.6	64.9	64.9	62.0	58.9	63.3	63.9	64.1	83.6	76.4	65.8	55.0	1501.0	83.6	62.5
PE-TALINAYPONIENTE	52.5	47.6	50.5	52.6	53.5	54.4	54.9	54.8	54.9	53.6	51.1	47.3	48.4	41.8	41.9	40.0	38.0	37.3	36.0	41.0	56.6	56.1	52.4	50.8	1167.9	56.6	48.7
PE-PUNTASIERRA	80.7	73.7	73.7	76.7	80.7	79.9	80.4	78.6	79.3	79.1	74.0	77.4	79.9	73.3	59.5	56.5	55.1	54.6	58.6	73.8	81.4	81.5	81.5	80.4	1770.2	81.5	73.8
PE-MONTEREDONDO	39.7	35.5	30.6	29.5	30.0	35.0	37.3	36.8	36.3	34.5	29.7	33.7	38.3	33.5	33.2	33.5	30.7	29.6	27.8	34.5	38.0	32.5	26.5	23.7	790.4	39.7	32.9
PE-CANELA	6.3	2.5	2.6	5.2	7.9	8.5	7.5	6.6	7.3	6.8	5.6	8.4	10.9	10.4	12.6	13.8	13.8	14.6	14.3	14.7	11.3	10.1	9.7	8.2	219.3	14.7	9.1
PE-CANELA-2	28.8	20.4	20.4	34.1	43.9	39.9	38.2	30.6	31.9	36.2	35.5	39.8	45.9	41.5	44.3	46.9	31.9	31.2	29.9	31.0	53.8	41.3	33.3	34.2	865.1	53.8	36.0
PE-TOTORAL	30.7	13.5	13.1	31.8	33.1	30.3	26.3	21.9	20.4	19.4	12.8	17.4	20.0	20.0	20.1	27.6	30.6	30.1	36.5	40.9	38.1	33.8	33.1	632.1	40.9	26.3	
PE-PUNTAPALMERAS	31.5	17.2	17.2	28.9	34.9	35.5	32.8	30.4	31.4	33.2	29.2	32.8	35.0	32.0	32.0	28.8	28.0	27.2	25.0	34.0	42.0	39.2	41.0	35.2	754.3	42.0	31.4
PE-UCUQUER	4.9	4.8	4.5	4.3	3.9	4.2	5.4	4.2	3.6	4.6	3.3	2.7	1.7	1.4	1.2	2.0	4.2	5.3	4.5	4.6	6.2	6.3	6.3	6.3	100.3	6.3	4.2
PE-UCUQUER-2	0.5	4.9	4.7	5.5	5.2	6.1	7.2	5.3	4.2	5.0	2.9	2.1	1.4	1.0	0.5	2.7	3.3	0.2	2.2	2.1	2.0	2.8	4.2	4.0	80.0	7.2	3.3
PE-LA-ESTRELLA	0.7	0.7	0.5	2.1	3.8	8.1	13.3	8.2	0.7	0.0	0.4	0.6	0.9	1.4	4.7	12.8	25.2	31.6	38.9	38.3	40.0	43.5	39.5	32.0	347.9	43.5	14.5
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.6	8.5	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.3	6.9	6.6	5.9	7.3	8.8	8.8	8.8	8.8	200.5	8.8	8.4
PE-LASPENAS	7.5	8.0	8.0	7.2	5.2	7.5	4.5	2.0	2.9	4.4	5.8	6.0	6.2	6.1	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	5.5	6.2	6.2	8.3	8.3	147.1	8.3	6.1
PE-ALENA	0.9	7.6	40.9	47.6	52.8	45.9	43.9	57.3	67.5	69.9	58.9	58.8	65.0	63.8	67.8	63.8	53.7	50.1	48.3	49.2	46.3	39.8	60.6	55.3	1215.6	69.9	50.7
PE-CUEL	3.6	4.3	2.7	2.9	4.0	12.9	12.2	9.8	4.1	2.0	1.2	6.4	0.0	0.3	0.3	1.0	1.1	1.6	0.9	0.0	0.0	0.6	3.4	17.4	92.7	17.4	3.9
PE-LOS-OLMOS	73.9	65.2	42.7	48.5	57.9	70.4	74.6	80.9	74.0	80.9	82.8	82.8	82.8	77.7	76.8	69.8	67.8	66.1	62.8	78.0	94.8	97.4	95.6	96.9	1801.1	97.4	75.0
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	8.5	8.7	8.8	8.8	8.0	52.5	8.8	2.2
PE-NEGRETE	15.5	20.2	19.8	14.8	19.7	25.7	25.8	27.2	26.9	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	26.7	21.6	20.0	19.0	16.0	24.0	30.0	29.9	29.8	30.0	577.4	30.0	24.1
PE-LOSBUENOSAIRES	17.4	17.6	11.5	9.4	11.7	18.0	18.0	16.3	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	15.0	14.1	17.7	13.1	13.5	18.1	18.1	18.1	19.3	375.3	19.3	15.6	
PE-MESAMAVIDA	39.7	42.6	35.6	30.0	33.7	42.0	44.3	47.6	48.4	49.9	49.8	49.8	49.8	43.1	41.9	38.7	34.9	36.8	34.9	40.7	44.9	44.8	44.9	44.9	1016.7	49.9	42.4
PE-LEBU	1.4	1.2	1.5	2.0	1.9	1.4	1.6	1.7	1.3	2.6	3.4	3.7	5.3	5.5	5.6	5.3	5.3	4.0	4.0	2.6	2.7	5.3	4.9	5.1	79.4	5.6	3.3
PE-LEBU-3	0.6	0.2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.8	1.0	1.5	2.0	2.6	2.8	2.8	2.7	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	1.2	1.1	33.1	2.8	1.4	
PE-EL-ARBOL	3.8	3.8	2.9	2.3	3.2	4.7	3.9	3.8	2.0	4.6	5.7	5.9	6.4	7.7	7.9	7.6	7.1	7.5	7.2	7.1	4.8	5.0	4.2	7.4	126.7	7.9	5.3
PE-RAKI	4.1	4.7	4.1	4.7	4.1	3.6	4.7	3.7	3.5	5.0	5.9	8.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.9	8.2	162.8	9.0	6.8	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLOR	0.0	17.6	17.5	24.5	23.8	26.5	20.1	24.1	27.8	30.4	30.9	31.4	25.3	23.1	19.8	18.7	18.7	2.2	20.8	20.1	30.4	29.9	30.7	30.0	544.1	31.4	22.7
PE-ELNOGAL	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	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	50.6	7.2	2.1
PE-TOLPAN-SUR	53.4	47.3	44.6	50.6	56.5	72.4	59.6	71.5	73.4	75.6	75.9	75.9	70.1	59.0	59.0	38.6	34.0	54.0	55.0	67.0	82.8	81.9	82.3	81.1	1521.4	82.8	63.4
PE-MALLECO-NORTE	64.3	70.1	60.5	46.0	66.2	62.4	59.8	100.5	100.0	79.4	98.6	111.0	100.7	95.0	94.9	88.9	87.0	85.9	83.0	97.5	104.5	105.8	107.1	105.6	2074.5	111.0	86.4
PE-MALLECO-SUR	63.0	74.9	57.0	70.9	87.4	57.5	76.5	103.6	92.4	77.5	95.4	111.7	101.2	94.9	94.9	88.9											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	29,3	55,0	61,7	63,4	64,2	64,6	64,7	60,9	58,7	58,7	52,1	21,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	660,3	64,7	27,5
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,7	1,2
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	13,5	54,5	59,0	59,4	60,0	59,1	58,1	58,0	55,7	50,0	49,4	21,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	599,4	60,0	25,0
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,6	3,3	3,9	4,2	4,2	4,0	3,4	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	4,2	1,4
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	86,2	108,2	118,5	132,7	148,7	158,1	163,5	164,5	163,9	160,3	139,8	48,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1613,7	164,5	67,2
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	13,5	15,9	15,9	15,9	15,9	16,0	16,0	16,8	17,1	16,7	16,1	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	187,8	17,1	7,8
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,8	42,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,4	42,5	2,3
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	16,1	54,3	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	68,0	62,1	60,4	56,1	40,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	791,3	72,1	33,0
PFV-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-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	32,5	43,7	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	40,5	39,0	38,2	34,0	12,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	473,2	45,0	19,7
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	56,0	85,2	95,1	95,1	95,1	93,2	92,1	92,1	87,2	80,0	69,7	23,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	980,0	95,1	40,8
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,8	76,9	100,8	105,5	105,5	78,8	72,7	73,5	69,2	66,9	66,2	68,7	36,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	948,9	105,5	39,5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	90,4	112,0	113,0	113,1	107,9	105,0	105,0	93,7	89,1	87,8	89,3	41,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1166,5	113,1	48,6
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,2	6,4	7,1	7,9	8,4	8,7	8,5	8,3	7,9	7,1	5,9	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,1	8,7	3,5
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	29,1	41,0	42,1	42,3	41,7	37,1	37,1	35,7	34,0	33,1	31,5	17,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	430,0	42,3	17,9
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	9,1	13,8	13,7	13,5	13,0	11,8	11,8	11,3	10,9	10,5	9,4	5,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,3	13,8	5,7
PFV-CONESO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	77,0	103,1	104,8	104,7	104,7	104,1	103,6	103,6	100,7	89,8	86,9	41,3	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1146,1	104,8	47,8
PFV-PAMPASALORNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	27,3	50,7	51,3	51,3	51,2	49,3	49,3	47,9	45,2	44,2	41,3	32,4	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	547,3	51,3	22,8
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	47,8	144,5	197,0	198,4	198,4	180,5	145,4	145,4	133,9	131,3	129,2	123,3	89,5	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1870,4	198,4	77,9
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	41,4	49,8	49,9	49,9	46,2	38,0	38,0	34,7	34,0	33,4	32,0	23,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	484,6	49,9	20,2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,2	66,0	89,3	70,1	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	68,6	33,8	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	836,6	89,3	34,9
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	27,5	46,3	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	44,7	43,0	42,5	42,3	27,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	517,6	48,0	21,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,4	19,6	20,0	20,0	20,7	25,0	25,0	23,6	22,0	21,6	20,8	11,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	236,0	25,0	9,8
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	34,8	29,9	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	26,5	25,0	25,0	25,0	23,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	347,8	34,8	14,5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,5	1,8	1,9	1,9	1,8	1,5	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,9	0,6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,9	9,2	10,0	10,0	11,0	22,0	22,0	20,4	18,0	16,9	11,4	5,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,9	22,0	8,7
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	5,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,8	9,0	3,4
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	8,0	8,4	8,6	0,0	8,6	8,6	8,5	8,5	8,2	7,5	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,9	8,6	3,4
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	95,1	138,4	141,5	141,6	141,8	141,8	141,7	130,0	127,0	123,7	133,9	70,9	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1559,0	141,8	65,0
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,3	43,4	48,2	48,2	48,2	50,7	65,3	65,3	62,2	58,3	57,1	53,5	27,2	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	639,7	65,3	26,7
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	93,9	15,7	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	225,3	93,9	9,4
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	34,0	95,6	115,3	122,5	122,3	129,8	123,4	114,0	111,4	108,0	108,0	104,7	56,6	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1349,8	129,8	56,2
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	64,6	77,7	83,7	85,8	86,4	85,6	85,4	85,1	80,6	72,4	71,1	42,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	941,1	86,4	39,2
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	19,9	81,3	127,6	129,0	129,0	113,3	105,0	105,0	98,0	95,0	93,5	94,9	55,9	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1250,9	129,0	52,1
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	19,2	74,5	102,2	105,0	105,0	105,0	104,1	102,0	102,0	99,9	87,0	86,0	44,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1139,3	105,0	47,5
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	18,4	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	28,0	32,0	31,3	29,6	10,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	280,5	32,0	11,7
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	3,0	1,4
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,5	1,2
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	0,1	0,0
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	7,1	19,9	29,0	34,7	39,2	32,7	30,7	28,6	24,4	17,5	8,5	1,6	0,2	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-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	3,1	4,4	5,3	5,4	5,4	5,3	5,2	4,9	3,8	2,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	48,3	5,4	2,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,2	2,4	1,1
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,2	0,5	0,0	0,0	0,0	106,5	9,0	4,4
PFV-QUELTEHEU-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,2	2,4	2,6	2,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,4	2,6	1,1
PFV-EL-QUELTEHEU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,8	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,8	7,5	7,9	7,9	7,9	7,7	7,6	7,6	7,6	7,4	6,9	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	88,7	7,9	3,7
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	7,0	8,5	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,8	8,6	7,9	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	100,8	8,8	4,2
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,8	2,4	1,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,4	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	30,0	2,6	1,3
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,9	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,1	1,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	2,8	1,3
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,3	1,5	1,7	1,7	1,7	1,5	1,3	1,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,7	0,6
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,8	2,7	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,7	2,9	1,3
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,5	1,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,9	5,9	6,3	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,3	6,0	4,9	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	70,0	6,6	2,9
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,5	2,1	0,9
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,5	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	1,3	3,8	5,0	5,8	6,4	6,6	6,6	6,4	6,4	6,3	6,0	5,0	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	68,7	6,6	2,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	2,4	2,8	4,7	6,6	7,7	7,2	7,0	6,9	6,9	6,7	6,9	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	72,3	7,7	3,0
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,4	4,9	6,6	7,4	6,2	7,4	7,4	7,4	7,0	6,5	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	67,7	7,4	2,8
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	10,1	0,8	0,4
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,8	1,7	0,6
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	17,7	1,9	0,7
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	2,3	2,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	0,6	2,1	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	3,0	1,2
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,5	7,4	7,7	7,9	7,9	7,8	7,7	7,8	7,6	7,2	6,2	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	85,7	7,9	3,6
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,8	7,7	8,2	8,3	8,5	8,5	8,4	8,5	8,3	7,9	6,8	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	92,2	8,5	3,8
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,0	39,5	83,3	90,0	90,0	107,7	138,0	138,0	127,4	125,0	111,1	61,9	15,5	1,3	0,0	0,0	0,0	1136,9	138,0	47,4
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	61,6	90,6	93,0	93,0	76,6	76,0	70,8	69,0	67,9	68,9	40,6	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	908,6	93,0	37,9
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	47,6	60,2	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	56,6	55,0	53,9	52,7	29,9	1,8	0,0	0,0	0,0	678,3	61,0	28,3
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,6	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,6	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,7	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	2,3	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	2,3	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,5	0,9
PFV-LAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,1	1,4	0,0	1,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	21,9	2,7	0,9
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	13,1	15,0	13,1	13,4	13,3	13,2	12,9	12,2	10,8	4,6	0,3	0,0	0,0	0,0	129,5	15,0	5,4
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,5	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	1,5	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,0	0,8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,5	3,7	4,6	5,2	5,4	5,3	4,9	4,0	2,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,2	5,4	1,7
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,4	8,4	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7	8,8	8,8	7,2	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	96,3	8,8	4,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,5	2,3	2,2	3,0	2,5	1,7	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	15,0	3,0	0,6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,1								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,2	0,6
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,7	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,7	2,5	2,2	2,6	2,7	2,7	2,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,2	1,4	1,5	1,6	1,5	1,4	1,2	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,6	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,3	3,6	4,6	5,2	5,4	5,4	5,0	4,2	3,1	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	5,4	1,7
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	1,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	2,8	1,2
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,7	2,0	2,2	2,3	2,2	2,1	1,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	4,8	5,9	6,6	7,0	6,8	7,0	6,7	6,1	5,1	3,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	64,2	7,0	2,7
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	3,0	1,3
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,4	7,2	7,9	8,3	8,4	3,8	8,3	8,3	8,3	8,0	6,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	8,4	3,4
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,3	2,5	2,6	2,6	1,2	2,4	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	2,0	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,4	0,9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,4	1,0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,6	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,4	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,2	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,7	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,5	3,8	4,7	5,3	5,6	5,5	5,0	4,1	2,9	1,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	5,6	1,8
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3
PFV-PMGD-SLK-CB-NUUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,8	1,0
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,6	0,2
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	1,9	0,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	4,3	4,3	4,3	4,0	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	4,3	2,0
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	2,2	4,2	5,1	5,5	5,8	5,9	5,6	5,5	4,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	49,7	5,9	2,1
PMGD-PFV-LOS-LIROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,9	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	3,1	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	6,9	8,2	8,7	9,0	8,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	7,5	4,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	100,6	9,0	4,2
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,4	3,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	2,2	2,6	2,8	2,9	2,8	2,6	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,9	1,0
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,1	6,8	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	5,6	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	71,0	7,4	3,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	2,9	1,3
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	5,7	6,1	6,7	6,6	6,6	6,6	6,5	5,8	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	6,7	2,4
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,8	0,9
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	1,8	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,4	4,2	6,1	7,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,3	6,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	75,3	8,8	3,1
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,2	4,1	5,7	6,6	7,8	7,5	7,0	5,9	4,2	2,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,4	7,8	2,3
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,3	2,4	1,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,4	1,1
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	7,2	7,2	7,0	6,5	5,3	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	7,2	1,7
PUNTA-DEL-VENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,1	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	1,7	0,9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,6	6,4	8,7	8,9	8,8	8,2	6,9	5,1	3,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	62,1	8,9	2,6
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,9	3,0	3,0																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,4	1,1	
PFV-SLK008	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4	
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	
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	69,0	5,6	2,9	
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,8	8,2	8,6	8,7	8,6	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	7,5	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	96,6	8,7	4,0	
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	
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1	
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1	
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,5	1,9	2,1	2,2	2,1	1,9	1,6	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,2	0,7	
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	
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,8	7,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	7,1	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	92,4	8,3	3,8	
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	7,7	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,1	9,0	8,1	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	105,3	9,1	4,4	
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	8,0	8,6	8,7	8,7	8,8	8,7	8,7	8,7	7,4	7,1	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	95,0	8,8	4,0	
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,5	0,7	1,7	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,3	2,9	1,1	
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	0,5	1,4	2,1	2,6	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,7	1,0	
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	1,9	2,3	2,8	6,5	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	7,9	6,0	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	74,8	8,7	3,1	
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,8	6,5	8,1	8,1	8,1	8,0	7,8	7,8	7,3	6,5	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	74,8	8,1	3,1	
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	21,9	2,4	0,9	
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,8	0,9	
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	0,5	0,0	1,1	2,7	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,5	2,8	1,0	
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,7	8,0	8,6	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	7,6	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	96,8	8,8	4,0	
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	1,4	0,7	
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	16,9	1,4	0,7	
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,8	4,3	5,4	6,1	6,4	6,2	5,6	4,7	3,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	6,4	2,0	
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,3	2,4	1,1	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,5	2,6	1,2	
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	34,3	3,0	1,4	
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,6	1,8	1,9	1,8	1,6	1,5	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,9	0,6	
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	5,7	12,7	20,5	25,5	29,2	30,7	31,0	28,5	24,1	17,8	10,1	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	240,3	31,0	10,0
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2	
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,6	2,8	1,2	
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,6	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	1,9	0,8	
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	7,1	7,6	7,7	7,8	7,9	7,8	7,7	7,6	7,3	6,2	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	83,6	7,9	3,5	
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	1,9	2,0	2,1	2,0	1,9	1,7	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,1	0,7	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,9	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,8	1,2	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,7	4,5	6,1	7,2	7,9	8,1	8,0	7,5	6,8	5,3	3,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	70,4	8,1	2,9	
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	5,7	6,8	7,0	7,1	7,1	7,0	6,9	6,8	6,4	4,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	72,7	7,1	3,0	
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	14,0	1,1	0,6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	13,5	1,1	0,6	
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,6	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,5	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,9	0,7
PFV-JOSOLSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	12,0	1,4	0,5	
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,0	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	5,7	0,8	0,0	0,0	0,0	89,3	9,0	3,7	
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	7,6	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	82,4	9,0	3,4	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,9	3,1	3,2	3,1	3,0	3,1	3,1	3,2	2,5	1,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	32,9	3,2	1,4	
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	35,1	3,0	1,5	
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	8,5	5,5	0,9	0,0	0,0	0,0	21,0	8,5	0,9	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3	
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	35,5	3,0	1,5	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	24,5</			

	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-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	1,3	0,1
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	2,5	1,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,8	0,3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	2,0	5,9	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	7,5	6,8	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	8,1	3,2
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,1	0,5
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	5,6	8,3	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,0	4,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	82,1	9,0	3,4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	7,5	6,6	6,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,4	4,9	0,7	0,0	0,0	0,0	86,4	8,0	3,6
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	2,8	1,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,3	2,8	1,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,4	2,6	2,8	2,7	2,6	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	4,4	6,5	8,0	8,9	9,0	8,9	8,4	7,0	5,1	2,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	72,1	9,0	3,0
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,4	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	0,9	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,0	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,7	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	3,0	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,4	2,3	2,3	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,4	0,9
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	1,9	1,9	1,9	1,4	0,9	0,8	1,0	0,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,9	0,6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,7	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,2	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,7	1,6	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	24,0	2,3	1,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,1	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,5	17,9	31,0	31,0	31,0	49,9	67,3	67,1	63,6	60,5	42,1	17,2	6,5	1,0	0,0	0,0	0,0	491,1	67,3	20,5
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,3	1,9	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,9	7,3	8,0	8,2	8,2	8,3	8,2	8,1	8,0	7,7	5,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	84,9	8,3	3,5
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	8,4	9,0	9,0	9,0	4,2	8,8	9,0	8,7	9,0	7,9	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	91,9	9,0	3,8
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,4	2,5	2,7	2,7	1,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,5	2,7	2,7	2,8	1,2	1,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,8	1,2
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,8	1,7	1,4	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	1,9	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	4,0	0,0	8,5	8,6	8,6	8,5	8,5	8,2	7,9	7,2	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	83,2	8,6	3,5
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	1,1	0,0	1,4	2,6	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	24,5	2,6	1,0
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	103,6	9,0	4,3
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,8	5,2	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	64,8	5,4	2,7
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,2	2,1	1,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,3	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,4
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	24,3	2,2	1,0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,0	1,0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,5	6,3	6,8	6,9	7,3	7,4	7,4	7,3	7,2	6,8	5,8	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	78,7	7,4	3,3
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0					

[illegible]

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	351,9	355,3	355,8	355,8	355,3	354,8	331,3	289,2	228,6	238,5	247,2	233,8	235,6	246,6	239,6	235,4	232,3	225,3	260,0	232,6	331,8	350,3	352,5	353,5	6992,6	355,8	291,4
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	337,0	352,0	350,9	334,2	214,8	221,5	339,2	237,0	193,0	196,4	203,3	195,2	197,3	203,5	199,8	197,3	195,7	204,5	206,4	196,6	224,5	341,6	354,3	354,0	6049,9	354,3	252,1
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12,5	12,6	12,6	12,6	12,3	11,6	12,0	10,4	6,9	7,2	7,5	7,3	7,4	7,3	7,2	7,2	6,9	6,7	6,5	10,3	12,6	12,8	12,6	9,3	232,3	12,8	9,7
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	322,0	325,0	326,0	320,0	311,0	315,0	328,0	0,0	0,0	0,0	0,0	250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	179,0	233,0	268,0	315,0	0,0	0,0	3492,0	328,0	145,5
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	295,0	247,0	249,0	254,0	0,0	252,0	256,0	253,0	251,0	240,0	226,0	0,0	0,0	0,0	318,0	319,0	3160,0	319,0	131,7	0,0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_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
NUEVARENCA_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
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	6,7	6,6	6,7	6,6	6,4	5,5	6,1	5,2	1,7	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	6,6	8,5	7,7	7,6	94,8	8,5	4,0
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	0,7	0,6	0,4	0,3	0,4	0,5	1,1	1,1	0,7	0,8	1,2	0,2	0,0	0,0	2,4	1,6	0,0	0,4	0,3	0,4	0,1	0,0	0,1	0,0	13,3	2,4	0,6
PMGD-CAMPING-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
CANDELARIA-1	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	64,0	59,0	68,0	2,0	0,0	0,0	10,0	59,0	110,0	115,0	116,0	614,0	116,0	25,6	0,0
CANDELARIA-2	99,0	99,0	96,0	33,0	0,0	0,0	49,0	64,0	67,0	65,0	64,0	80,0	90,0	87,0	92,0	78,0	73,0	61,0	84,0	64,0	85,0	91,0	98,0	98,0	1717,0	99,0	71,5
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	56,0	59,0	66,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	193,0	66,0	8,0
EPACIFICO_COGEN	15,3	15,3	15,2	14,9	14,6	14,7	15,2	14,7	14,9	15,1	14,7	14,4	15,2	15,3	15,2	15,1	14,8	14,8	15,1	15,1	15,2	15,0	15,1	15,1	360,0	15,3	15,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_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
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_60	0,0	0,0	29,2	37,2	37,2	37,2	39,9	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	38,7	38,4	30,5	337,7	39,9	14,1
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	3,5	3,3	3,6	4,0	4,2	4,2	4,3	4,1	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,7	2,2	2,3	2,0	1,3	1,4	1,8	3,2	3,7	2,9	4,3	67,4	4,3	2,8
VINALES_COGEN	32,5	32,5	31,9	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	22,3	9,7	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,9	9,0	9,0	9,0	19,9	25,9	30,9	32,5	476,8	32,5	19,9
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

3-12-2022

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	0,1	2,1	3,3	3,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	1,2	0,0	0,0	0,0	44,0	3,4	1,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	66,7	2,8	2,8
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-616,2	-566,6	-514,3	-448,7	-418,3	-429,5	-474,4	-377,3	-212,4	-240,8	-205,8	-180,2	-143,4	-120,3	-111,4	-93,9	-123,3	-112,0	-136,2	-230,8	-439,7	-546,2	-586,1	-612,7	-7940,6	-93,9	-330,9
CHANGOS->CUMBRES C2	-614,9	-565,5	-252,7	-448,2	-417,9	-429,1	-473,8	-377,2	-213,2	-241,7	-206,9	-181,6	-145,0	-122,0	-113,1	-95,6	-124,9	-113,6	-137,6	-231,9	-439,5	-545,4	-585,1	-611,5	-7687,6	-95,6	-320,3
CUMBRES->CHANGOS C1	638,8	587,1	533,0	465,5	434,3	445,7	491,6	391,9	223,3	251,0	214,7	188,7	152,0	128,9	120,0	102,4	132,1	121,0	145,7	241,6	455,8	565,7	606,7	634,2	8271,7	638,8	344,7
CUMBRES->CHANGOS C2	637,3	585,5	531,3	463,8	432,5	444,0	489,9	390,2	221,7	249,4	213,1	187,2	150,5	127,6	118,6	100,9	130,7	119,4	144,1	240,1	454,1	564,0	605,2	632,7	8233,7	637,3	343,1
TOTAL HORA.	8254,5	7680,0	7392,5	7182,0	6938,4	6903,9	7071,5	7131,3	7482,7	8033,8	8150,6	8303,4	8324,8	8337,5	8261,2	8119,4	8083,0	8079,5	8116,7	8168,3	8462,9	8883,7	8887,2	8666,1	190.915		
TOTAL HORA. SING	1417	1529	1655	1748	1799	1793	1736	1907	2297	2297	2326	2364	2456	2575	2604	2568	2516	2535	2472	2256	1881	1722	1693	1605	49.750		
TOTAL SEN	9672	9209	9048	8930	8738	8697	8807	9039	9780	10331	10477	10667	10780	10913	10865	10687	10599	10615	10588	10425	10344	10606	10580	10271	240.665		
CONS. PROPIOS	158	157																									

ANEXO N°3

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

23-12-2022													SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	COLBUN	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	-	COLBUN	-
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
00:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	ENGIE	-
00:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	AES ANDES	-
00:04	-	MASISA	MASISA COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	-	-	STS	-
00:13	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	-	COLBUN	-
00:16	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada	-	-	-	SDCF 2022115195	ARAUOCO	-
00:20	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:33	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2022114216	-	-	-	-	AES ANDES	-
00:36	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022114215	-	-	-	-	AES ANDES	-
00:58	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:58	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
00:58	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
01:01	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
01:08	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
01:11	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
02:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	RNE	-
02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-
02:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-
02:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-
02:05	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS CAR	82	LF	-	CF	PCP	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-
02:06	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENILASA	-
02:10	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
02:10	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
02:10	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
02:10	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	ENILASA	-
02:16	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-
02:17	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-
02:17	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	NEWEN	-
02:18	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
02:18	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
02:21	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-
02:22	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	N	250	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
02:23	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
02:24	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
02:25	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-
02:28	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
02:28	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
02:30	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	NEWEN	-
02:30	-	PEHUENICHE	PEHUENICHE	-	-	-	RE	-	OM	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
02:32	-	NEWEN	NEWEN GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	NEWEN	-
02:33	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	KELAR	-
02:39	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	CARDONES	-
02:39	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	STS	-
02:42	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	CARDONES	-
02:42	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-
02:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
02:46	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
02:48	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
02:48	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
02:56	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	RNE	-
02:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	COLBUN	-
02:59	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	KELAR	-
03:16	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	-	KELAR	-
03:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-
03:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a DIESEL	-	-	-	-	COLBUN	-
03:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
03:45	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GN A a DIESEL	-	-	-	-	CARDONES	-
03:55	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
03:55	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
03:55	-	NEWEN	NEWEN GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	NEWEN	-
03:57	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-
04:11	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-
04:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL4+BL2+BL3 COGEN EUCA	MT	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2022113686	-	-	-	-	ARAUOCO	-
05:28	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-
05:28	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
05:28	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
05:28	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
05:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-
05:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 GN1 E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
05:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-
05:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GN1 E	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
05:56	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GN1 E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
06:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
06:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
06:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
06:12	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-
06:13	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
06:13	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de DIESEL A GN A	-	-	-	-	COLBUN	-
07:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-
07:00	-	NEUVAVERENCA	NEUVAVERENCA TG1+TV1 GN1 A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GN1 A	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
07:04	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-
07:05	-	CDC	Inicio Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	20	-	-	-	-	Inicio Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	-	CDC	-
07:05	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	47	N	-	O	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	-	AES ANDES	-
07:05	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	16	N	-	O	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
07:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	O	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
07:05	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	27	N	-	O	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	-	RNE	-
07:05	-	PE-ALENA	PE-ALENA	61	N	-	O	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	-	SIEMENS	-
07:05	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	O	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	-	UCUQUER	-
07:06	-	NEWEN	NEWEN GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	NEWEN	-
07:06	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
07:06	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
07:15	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-
07:16	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	KELAR	-
07:17	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-
07:21	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
07:21	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
07:21	-	NEWEN	NEWEN GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-
07:21	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-
07:21	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
07:21	-	COLMITO														

23-12-2022														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:21	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	MT
07:21	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	MT
07:21	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:21	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:21	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
07:21	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
07:21	-	CIPRES-2	CIPRES-2_Inv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022001273	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	CIPRES-3	CIPRES-3_Inv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022001273	ENEL GENERACION	-	MT
07:28	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	MT
07:29	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
07:30	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
07:30	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
07:31	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
07:38	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	RO	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	MT
07:38	-	NUBIARENA	NUBIARENA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:38	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:38	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:38	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:41	-	COLMUTO	COLMUTO_GN_A	MT	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT
07:41	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_DIESEL	0	DIRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
07:44	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	MT
07:45	-	COLMUTO	COLMUTO_GN_A	0	DIF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	FS
07:50	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	PCP	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022001509	ENEL GENERACION	-	MT
07:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
07:50	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
07:50	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130-2022002312	COLBUN	-	MT
07:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:50	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:50	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	CHIGUAN	CHIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT
07:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:50	-	NUBIALENDRA	NUBIALENDRA_BLI+HLL_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	No baja	-	-	ARAUCO	-	PC
07:50	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:50	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:50	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	EP	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	Limitado a 0 MW	SANTA FE	-	MT
07:55	-	CDC	Finaliza Prorrata Charrino-Los Angeles 154 kV	-20	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Charrino-Los Angeles 154 kV	-	-	-	CDC	-	MT
07:55	-	CDC	Inicia Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	MT
07:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DIRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	MT
07:55	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	32	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	30	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	21	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	5	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	96	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	83	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	47	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	30	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	3	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	MT
07:55	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	MT
07:55	-	PULFUFU	PULFUFU	4	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	MT
07:55	-	BLANCO	BLANCO	34	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	CHIHORINTOS	CHIHORINTOS	24	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	OIBURGO	OIBURGO	18	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	JUNCAL	JUNCAL	32	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	LOSQUILOS	LOSQUILOS	37	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	QUILICO	QUILICO	27	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	RUCUE	RUCUE	69	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	ABANICO	ABANICO	32	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	ANTUQUO	ANTUQUO	145	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	CURILINQUE	CURILINQUE	36	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	ISLA	ISLA	27	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	LOMALITA	LOMALITA	24	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	21	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	PULLINQUE	PULLINQUE	10	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	SAUZAL	SAUZAL	63	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	16	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	96	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	71	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	56	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	7	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-CARRISARINTO	PPV-CARRISARINTO	36	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	68	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	23	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	13	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	37	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	6	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	UCAN	UCAN	16	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	46	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	12	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	CHAPDUNA	CHAPDUNA	2	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
07:55	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	8	N	-	O	-	OM	-</						

23-12-2022														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:32	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	63	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
17:32	-	PE-ANDES	PE-ANDES	16	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
17:32	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	35	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
17:32	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	CAPULLO	-
17:32	-	PULULFU	PULULFU	4	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	CAPULLO	-
17:32	-	QUILECO	QUILECO	24	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
17:32	-	RUCUE	RUCUE	43	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
17:32	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	123	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
17:32	-	ABANICO	ABANICO	16	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	ANTILCO	ANTILCO	123	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	CURILINQUE	CURILINQUE	16	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	ISLA	ISLA	16	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	LOMALTA	LOMALTA	5	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	SAUZAL	SAUZAL	56	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	SAUZAITO	SAUZAITO	10	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	DIOSEAGUA	DIOSEAGUA	6	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	52	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	65	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	64	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-CARRERAARITO	PPV-CARRERAARITO	54	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	21	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	85	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	34	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	12	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	41	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	56	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	25	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	UCAN	UCAN	5	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	30	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE	-
17:32	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	55	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-
17:32	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	1	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	95	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	28	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	14	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PPV-TAMAYIA	PPV-TAMAYIA	69	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	89	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	85	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	95	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CUEL	PE-CUEL	19	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	71	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-SARCO	PE-SARCO	104	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	7	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	84	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	58	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	18	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	18	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	60	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	5	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	11	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	1	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	44	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PUERTOSEO	PPV-PUERTOSEO	5	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-LACRUZDOSAR	PPV-LACRUZDOSAR	12	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-NUUEVOQUILAGUA	PPV-NUUEVOQUILAGUA	37	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	14	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-VALLE ESCONDIDO	PPV-VALLE ESCONDIDO	48	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PAMPA TIGRE	PPV-PAMPA TIGRE	29	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	116	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	16	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	53	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
17:32	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	HIRO LIRCAV	-
17:32	-	URICAY	URICAY	12	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	HIRO MAULE	-
17:32	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	121	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	30	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	CARILAIQUEN	CARILAIQUEN	13	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	MAIACAHUELLO	MAIACAHUELLO	1	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	52	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-
17:32	-	CHACAYES	CHACAYES	64	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-
17:32	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	POTENCIA	-
17:32	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	7	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
17:32	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	4	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RIO COLORADO	-
17:32	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	83	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	36	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	40	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	51	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-SOLDESDERERTO	PPV-SOLDESDERERTO	135	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	35	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	57	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	O	-	OM	Prorrate Generalizada	-	-	-	-	RUCATAYO	-
17:32	-	ELPASO	ELPASO	25												

23-12-2022													SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
18:24	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
18:28	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	MT
18:28	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:28	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
18:28	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:28	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:31	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	Normalizada tooloolia L-154 KV Charrúa-Parral	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	RO	LC	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	MT
18:47	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	RO	LC	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022002397	ENEL GENERACION	-	MT
18:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	RO	LC	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	RO	LC	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT
19:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	-	RNE	-	-
19:20	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	Control de parámetros del sistema de circulación. Cancelada IL 2022002335	-	-	IL 2022002348	AES ANDES	-	-
19:25	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:25	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:27	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Inicio de Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:28	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENGE	-	-
19:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:47	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kv Linas-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
19:48	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
19:49	-	COLBUN-1	COLBUN viripi	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
19:51	-	CDC	-	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea por Ctx línea de 154 kv Charrúa-Los Angeles 154 kv < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-
19:51	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kv Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:51	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kv Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	UCUQUIER	-	-
19:51	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kv Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:51	-	PE-CUEL	PE-CUEL	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kv Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:51	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kv Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	RNE	-	-
19:51	-	PE-ALENA	PE-ALENA	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kv Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	WEMENS	-	-
19:55	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT	
19:55	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT	
19:55	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT	
19:56	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:57	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada	-	-	-	CDC	-	-
19:57	-	CDC	Inicia Ctx L-220 kv Charrúa - Mulchén	-300	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-
19:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	PC	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:57	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:57	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kv Charrúa - Mulchén	N	-	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kv Charrúa - Mulchén	N	-	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
19:57	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
19:57	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:57	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:57	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:57	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI-BL2-BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:57	-	ENAPROBO COGEN	ENAPROBO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP ROBO	-	PC
19:57	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI-BL2-BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:57	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:57	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001798	ARAUCO	-	PC
19:57	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2-BL3-BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:57	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:57	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152 - SSCC 2022111588	STS	-	-
19:57	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
19:57	-	SANSIBORO-1	SANSIBORO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
19:57	-	SANSIBORO-2	SANSIBORO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	PC	LC	-	PC	-	OM	-	-	-	-	VC	-	MT
19:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:57	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT
19:57	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	RNE	-	-
19:57	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:57	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:57	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002348	AES ANDES	-	-
19:57	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:57	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:57	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:57	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
19:57	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-QUANCHOI	PFV-QUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108985	ENGE RENOVBLE	-	-
19:57	-	PFV-PUELICHE SUR	PFV-PUELICHE SUR	MT	P	-	EP	-	EP	Oueda a MT por Ctx línea 220 kv Charrúa - Mulchén	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
19:59	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:00	-	COLBUN-1	COLBUN viripi	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
20:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:03	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:03	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DIF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:03	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
20:04	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT

23-12-2022																		\$S.GC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21:06	-	COLBUN-2	COLBUN_vslrv	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-
21:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO slrv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	-
21:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	-
21:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	-
21:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	-
21:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	-
21:22	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-	-
21:23	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	-
21:23	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-
21:25	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-
21:28	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	-
21:59	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2022004656	EDEL GENERACION	-	-	-
22:00	-	NUBEARECA	NUBEARECA TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	PC	-	OM	Comuta combustible de GN A a GNL A	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	MT
22:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO MT	-	N	-	MT	-	OM	Finales SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
22:04	-	PEPULCHÉ SUR	PEPULCHÉ SUR	98 P	P	-	EP	-	IP	Sube a 98 MW por Ctx Línea 220 KV Charrua - Mulchen	-	-	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-	-
22:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IF 2022004656	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	-
23:05	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	CDC	-	-	-
23:06	-	OPIRES-1	OPIRES slrv	-	MT	BO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N IL2022002173	EDEL GENERACION	-	-	MT
23:06	-	OPIRES-2	OPIRES slrv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	N IL2022002173	EDEL GENERACION	-	-	MT
23:06	-	OPIRES-3	OPIRES slrv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	N IL2022002173	EDEL GENERACION	-	-	MT
23:06	-	COLMITO	COLMITO GN A	35 LF	LC	PC	PCP	-	OM	Inicio Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-	PC
23:06	-	NORGUENER-NT01	NORGUENER-NT01 CAR	-	MT	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	MT
23:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TSGI GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
23:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
23:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	-	MT
23:42	-	OPIRES-2	OPIRES slrv	MT	BO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	N IL2022002173	EDEL GENERACION	-	-	-
23:42	-	PANGUE-1	RALCO slrv	150 RO	-	OJ	-	RE	-	-	-	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	EDEL GENERACION	-	-	-
23:42	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
23:42	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	MT
23:42	-	NUBUVENTANAS	NUBUVENTANAS CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2022002337	AES ANDES	-	-	MT
23:48	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	O DN	DLC	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
23:50	-	OPIRES-2	OPIRES slrv	O DBO	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	N IL2022002173	EDEL GENERACION	-	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	CDC	-	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 23 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	172.1	52.5	-69.52 %	PMG
BESS Angamos	-	6.8	GNP		PMG PFV Antay	74.9	71.8	-4.18 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.69 %		PMG PFV Castilla	21.5	24.7	+14.91 %	PMG
BESS Cochran	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	79.6	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1630.3	1701.8	+4.38 %		PMG PFV Del Desierto	85.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	992.7	+14.89 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.3	-40.17 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	150.0	128.8	-14.11 %	P	PMG PFV Machicura	63.6	33.2	-47.82 %	PMG
HE Angostura	1597.2	1571.0	-1.64 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3522.7	3392.9	-3.68 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	14.6	-	PMG
HE Canutillar	3404.7	2980.0	-12.47 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.54 %	PMG
HE Cipreses	672.2	666.4	-0.86 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	95.6	80.3	-15.98 %	PMG
HE Colbún	2513.9	2381.0	-5.29 %		PMG PFV SDGx01	6.7	6.7	-	PMG
HE El Toro	4580.9	4515.2	-1.43 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	78.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	71.0	-	PMG, P
HE Pangue	1920.0	2276.8	+18.58 %	LF, DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	0.0	614.0	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	13.3	-	PMG
HE Pilmaiquén	504.0	510.8	+1.34 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	2282.6	2125.7	-6.87 %	RO	PMG TER Celco	117.5	66.9	-43.03 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	739.6	668.0	-9.69 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2585.9	2454.3	-5.09 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	197.6	725.5	+267.17 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	3.3	-	PMG
HP Ancoa	501.8	484.3	-3.50 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	1083.0	942.2	-13.00 %	RO	PMG TER Licantén	146.2	67.4	-53.91 %	PMG
HP Capullo	135.6	133.1	-1.84 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	372.0	+3.33 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	431.4	-1.78 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2267.6	2262.1	-0.24 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	67.4	-48.55 %		PMG TER Quintay	0.0	1.7	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	13.9	GNP		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romeria	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	264.0	226.4	-14.25 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1068.3	807.9	-24.37 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	347.7	+3.48 %		TER Angamos-ANG1	4404.8	4580.4	+3.99 %	
HP El Paso	741.2	556.9	-24.87 %		TER Angamos-ANG2	4490.5	4666.7	+3.92 %	
HP El Pinar	0.0	14.8	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	134.0	137.6	+2.69 %		TER Arauco	116.0	117.9	+1.59 %	LF
HP Guayacán	198.3	179.8	-9.32 %		TER Arauco MAPA	35.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	620.0	679.9	+9.66 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	876.2	762.1	-13.01 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	435.6	-5.30 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2511.0	2407.6	-4.12 %	RO
HP La Higuera	2862.0	2813.8	-1.68 %	RO
HP La Mina	106.7	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	35.8	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	110.2	-34.19 %	
HP Lircay	432.0	393.5	-8.91 %	
HP Loma Alta	422.0	315.5	-25.24 %	
HP Los Hierros	100.0	106.6	+6.62 %	
HP Los Hierros II	12.0	7.7	-35.75 %	
HP Los Molles	44.7	42.5	-4.99 %	
HP Los Quilos	732.0	697.7	-4.69 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	37.4	+3.78 %	
HP Mampil	312.2	277.6	-11.10 %	
HP Mocho	216.0	163.4	-24.37 %	
HP Palmucho	711.4	708.9	-0.34 %	
HP Peuchen	490.8	350.3	-28.62 %	DF
HP Providencia	24.0	20.6	-14.17 %	
HP Pullinque	318.0	324.3	+1.98 %	
HP Puntilla	387.7	392.7	+1.29 %	
HP Queltehues	664.4	656.0	-1.26 %	RO
HP Quilleco	722.5	620.0	-14.19 %	
HP Rio Colorado	168.0	145.9	-13.15 %	
HP Rio Picoiquen	60.0	52.6	-12.27 %	
HP Rucatayo	502.0	526.7	+4.91 %	
HP Rucue	1681.5	1469.0	-12.64 %	
HP San Andres	944.3	828.3	-12.28 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1378.6	-24.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	240.1	+0.05 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1247.4	1215.6	-2.55 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	938.0	1172.9	+25.04 %	
PE Cabo Leones 1	1603.1	1802.0	+12.41 %	
PE Cabo Leones 2	2152.2	1713.3	-20.39 %	
PE Cabo Leones 3	2172.5	2221.9	+2.27 %	
PE Calama	926.2	1012.2	+9.28 %	
PE Campo Lindo	0.0	0.0	-	
PE Canela	162.8	219.3	+34.74 %	
PE Canela 2	682.4	865.1	+26.77 %	LF
PE Cerro Tigre	1186.7	1271.2	+7.12 %	
PE Cuel	508.1	92.7	-81.76 %	LF
PE El Arrayán	1803.2	1925.3	+6.77 %	
PE El Maitén	154.1	200.5	+30.14 %	
PE La Estrella	416.4	347.9	-16.43 %	
PE La Flor	520.9	544.1	+4.46 %	
PE Lebu	111.2	79.4	-28.60 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	1049.7	946.8	-9.80 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	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	521.9	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	533.0	119.0	-77.67 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3277.3	3118.0	-4.86 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	530.7	614.0	+15.70 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	193.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1960.8	1717.0	-12.43 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	206.3	215.3	+4.37 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4146.2	4196.0	+1.20 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1211.0	+146.14 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	47.2	-56.28 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	253.4	GNP	LF
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	157.8	GNP	
TER Degañ	43.6	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	13.0	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	354.0	360.0	+1.69 %	RO
TER Escuadrón	94.5	68.9	-27.09 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	711.8	962.3	+35.20 %		TER Guacolda 4	2052.0	1763.7	-14.05 %	RO
PE Los Buenos Aires	417.3	375.3	-10.07 %		TER Guacolda 5	2256.0	2179.6	-3.39 %	
PE Los Cururos	1620.5	2026.5	+25.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1477.5	1801.1	+21.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1708.3	2074.5	+21.44 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1823.2	2190.8	+20.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	988.1	1016.7	+2.89 %	LF	TER IEM	5153.1	5368.7	+4.18 %	
PE Monte Redondo	369.6	790.4	+113.86 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	536.6	577.4	+7.60 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	610.1	211.8	-65.29 %	P	TER Kelar GNL	0.0	389.0	GNP	
PE Punta Colorada	23.6	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	650.8	754.3	+15.91 %	LF	TER Laja Energía Verde	230.2	97.0	-57.86 %	
PE Punta Sierra	1272.9	1770.2	+39.06 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1449.8	1401.0	-3.37 %		TER Lautaro II	506.9	365.0	-28.00 %	
PE Renaico II	204.3	360.1	+76.28 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2317.9	2994.1	+29.18 %		TER Loma Los Colorados II	308.0	232.3	-24.58 %	
PE San Juan	2814.5	2970.1	+5.53 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	266.5	220.9	-17.11 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1812.7	1987.7	+9.66 %		TER Los Pinos	0.0	70.0	GNP	RO
PE Sierra Gorda Este	709.3	759.2	+7.03 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	1250.2	1501.0	+20.06 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	999.9	1167.9	+16.80 %		TER Masisa	176.0	0.1	-99.97 %	LF
PE Taltal	86.8	253.8	+192.44 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	725.3	469.4	-35.29 %		TER Mejillones-CTH	2797.3	2626.1	-6.12 %	
PE Tolpan Sur	1267.4	1521.4	+20.04 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	478.2	632.1	+32.20 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	70.7	80.0	+13.10 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	270.3	468.7	+73.37 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	551.4	484.6	-12.11 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	194.3	187.8	-3.33 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	287.5	55.4	-80.73 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1443.0	1180.8	-18.17 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	307.6	247.9	-19.41 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1303.4	895.0	-31.34 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3648.2	225.3	(*) -93.82 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7042.7	6984.0	-0.83 %	
PFV Capricornio	207.2	660.3	+218.66 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	998.9	639.7	-35.96 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	991.9	654.7	-34.00 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4979.8	7173.0	(*) +44.04 %	
PFV Chañares	292.0	236.0	-19.18 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	148.8	1146.1	+670.12 %		TER Newen GNL	0.0	38.5	GNP	
PFV Coya	1747.4	830.1	-52.50 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	245.8	160.9	-34.54 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2302.8	1559.0	-32.30 %		TER Norgener-NT01	2223.0	2092.6	-5.87 %	
PFV Domeyko	1074.2	1613.7	+50.22 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	211.7	240.3	+13.47 %		TER Nueva Aldea	1210.0	1053.4	-12.94 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	11.2	14.7	+31.26 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1012.7	908.6	-10.28 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1580.8	1136.9	-28.08 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1562.3	1198.4	-23.29 %		TER Nueva Renca GNL	3266.8	3160.0	-3.27 %	
PFV Granja Solar	1033.4	948.9	-8.18 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3825.0	3492.0	-8.71 %	
PFV Guanchoi	1170.1	129.5	-88.93 %	P	TER Nueva Ventanas	4293.8	3108.0	-27.62 %	LF
PFV Huatacondo	684.9	473.2	-30.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	277.7	448.0	+61.31 %		TER PAS Mejillones	528.0	526.4	-0.31 %	
PFV Javiera	597.8	517.6	-13.42 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	168.6	174.4	+3.48 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.5	90.4	-46.96 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	823.1	678.3	-17.59 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	17.6	+19.93 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	114.1	430.0	+276.72 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1693.8	1643.0	-3.00 %	RO
PFV Lalackama II	42.2	136.3	+222.73 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	938.6	941.1	+0.27 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	345.3	275.0	-20.35 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1490.0	1495.0	+0.34 %	
PFV Los Tilos	39.6	39.6	-0.21 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1295.1	1349.8	+4.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2163.4	1870.4	-13.54 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	400.1	371.3	-7.21 %		TER San Isidro I Gas Arg	7443.5	6992.6	-6.06 %	
PFV Nuevo Quillagua	958.8	980.0	+2.21 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	41.3	59.1	+43.10 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	494.8	547.3	+10.61 %		TER San Isidro II Gas Arg	5121.3	6049.9	+18.13 %	
PFV Pampa Tigre	885.4	599.4	-32.30 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.5	64.8	-18.55 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	159.9	144.1	-9.87 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	983.4	788.3	-19.84 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	151.6	1250.9	+725.11 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	682.8	347.8	-49.06 %		TER Santa Fe	1440.5	1230.5	-14.58 %	
PFV San Andres	333.4	280.5	-15.87 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	1006.9	1026.4	+1.93 %		TER Santa Marta	331.9	94.8	-71.44 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	5040.4	4945.0	-1.89 %	LF
PFV Santiago	684.2	491.1	-28.22 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1137.7	791.3	-30.44 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	365.7	836.6	+128.76 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2292.3	1903.7	-16.95 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	862.4	998.9	+15.82 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	1.0	GNP	
PFV Uribe Solar	52.9	29.8	-43.75 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	430.7	410.7	-4.65 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	63.1	1139.3	+1705.26 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	310.2	137.0	-55.84 %	P	TER Teno Gas GLP	77.8	337.7	+334.08 %	
PMG HP Aillin	69.9	31.7	-54.65 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.2	18.7	-2.71 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	10.6	10.5	-0.58 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	148.1	+13.92 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	340.0	-0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	92.4	111.1	+20.26 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.7	-0.50 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	21.6	13.3	-38.66 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	214.0	27.3	-87.24 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	36.0	0.0	-100.00 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	13.3	+30.39 %	PMG
PMG HP Llauquereo	1.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	68.4	67.9	-0.77 %	PMG
PMG HP MC2	17.7	18.5	+4.66 %	PMG
PMG HP MC3	-	16.3	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.5	-5.21 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.6	56.8	-1.41 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	142.8	145.2	+1.69 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	46.4	-11.03 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	111.4	106.4	-4.49 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.1	-0.30 %	PMG
PMG HP Renaico	74.2	90.0	+21.35 %	PMG
PMG HP Río Huasco	26.4	26.4	-0.13 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	91.2	-5.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	782.6	GNP	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Viñales	504.0	476.8	-5.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	156.2	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	152.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227269.3	225154.3	-0.93 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.2	59.5	+0.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.3	+0.58 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.7	102.7	+2.97 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.7	22.3	-6.11 %
PMGD HP Cavanha	0.0	46.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	46.5	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	46.5	73.9	+58.85 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	4.9	-55.64 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	65.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	57.8	-
PMGD HP Dongo	32.8	45.1	+37.57 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.2	9.7	+35.16 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.8	18.3	-19.59 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	51.0	51.5	+0.94 %
PMGD HP El Colorado	10.9	12.1	+11.66 %
PMGD HP El Diuto	61.6	64.0	+3.91 %
PMGD HP El Galpón	14.6	13.2	-9.51 %
PMGD HP El Llano	0.0	12.4	-
PMGD HP El Manzano	65.9	66.7	+1.26 %
PMGD HP El Mirador	0.0	9.9	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	24.2	+4.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.3	23.1	+19.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.3	15.8	-3.06 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.6	-3.18 %
PMGD HP La Compañía II	36.3	36.9	+1.46 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.8	2.0	+141.84 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.3	10.5	-14.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	31.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	125.0	125.1	+0.04 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	40.1	40.9	+1.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.1	49.7	-24.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.4	19.0	+31.99 %
PMGD PFV Lockma	-	33.2	-
PMGD PFV Loica	29.4	31.7	+7.90 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	13.7	-1.40 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorrones	31.1	32.3	+4.06 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	1.3	-
PMGD PFV Los Lagos	21.9	22.1	+0.71 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.5	56.4	-11.26 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.6	27.7	-9.63 %
PMGD PFV Los Molinos	106.9	106.5	-0.37 %
PMGD PFV Los Paltos	27.0	26.5	-1.98 %
PMGD PFV Los Patos	31.7	32.6	+2.81 %
PMGD PFV Los Perales	19.6	19.4	-1.07 %
PMGD PFV Los Puquios	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.9	22.9	+0.05 %
PMGD PFV Los Tordos	56.5	58.2	+3.10 %
PMGD PFV Luce Solar	28.2	28.1	-0.22 %
PMGD PFV Luders	24.8	28.1	+13.27 %
PMGD PFV Lumbreras	34.4	34.2	-0.45 %
PMGD PFV Luna	11.9	21.0	+76.89 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	20.9	+0.06 %
PMGD PFV Malaquita II	97.1	66.4	-31.62 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.0	-0.38 %
PMGD PFV Manao	30.8	30.8	+0.08 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+2493.44 %
PMGD PFV Marambio	26.1	24.4	-6.53 %
PMGD PFV Marchigue II	79.6	88.7	+11.48 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.8	28.0	+28.17 %
PMGD PFV Marin	28.7	28.2	-1.98 %
PMGD PFV María Pinto	27.5	27.3	-0.77 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.7	69.3	+7.13 %
PMGD PFV Meli	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Membrillo	19.3	15.0	-22.25 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	16.5	-8.06 %
PMGD PFV Milán A	23.5	23.1	-1.54 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	25.0	+0.00 %
PMGD PFV Montt	31.7	31.4	-1.02 %
PMGD PFV Mostazal	91.0	81.7	-10.27 %
PMGD PFV Moya	76.2	79.6	+4.43 %
PMGD PFV Mutupín	86.7	21.0	-75.73 %
PMGD PFV Nahuén	94.8	96.8	+2.08 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.9	27.7	-0.73 %
PMGD PFV Nihue	31.7	31.7	-0.06 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	15.6	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.2	0.8	-62.94 %
PMGD HP Los Portones	33.6	28.1	-16.26 %
PMGD HP MSA-I	0.0	7.0	-
PMGD HP Maisán	3.5	4.6	+29.66 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	46.2	42.9	-7.12 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	3.0	-33.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	6.9	-
PMGD HP Munilque II	9.2	7.0	-24.49 %
PMGD HP Palmar	84.0	65.4	-22.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	3.7	-4.03 %
PMGD HP Pichilonco	2.6	4.0	+55.16 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	26.0	28.3	+8.71 %
PMGD HP Purísima	10.1	9.9	-1.79 %
PMGD HP Quillaileo	9.2	10.2	+10.18 %
PMGD HP Reca	7.0	7.6	+8.22 %
PMGD HP Roblería	40.9	36.9	-9.87 %
PMGD HP Río Mulchén	5.8	6.5	+12.96 %
PMGD HP Río Trueno	18.9	20.9	+10.88 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Santa Isabel	9.4	12.1	+28.66 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.7	+2.73 %
PMGD HP Sauce Andes	10.3	14.4	+40.30 %
PMGD HP Trailelfú	5.9	6.3	+6.82 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.38 %
PMGD PE El Arrebol	31.6	126.7	+300.65 %
PMGD PE El Nogal	40.7	50.6	+24.27 %
PMGD PE Huajache	71.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	95.2	147.1	+54.44 %
PMGD PE Lebu III	62.5	33.1	-47.02 %
PMGD PE Raki	107.1	162.8	+51.93 %
PMGD PE Ucuquer	48.4	100.3	+107.32 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.2	24.6	+1.24 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	75.3	-
PMGD PFV Alhué	43.9	48.3	+10.10 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	20.9	-0.64 %
PMGD PFV Alto Solar	16.2	17.1	+5.30 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	11.5	-12.07 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	41.2	+3.79 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.5	29.6	+26.09 %
PMGD PFV Anakena	0.0	52.3	-
PMGD PFV Antonia	28.4	23.9	-15.81 %
PMGD PFV Argomedo	72.4	42.0	-42.02 %
PMGD PFV Ariztía	16.9	22.1	+30.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.8	34.2	+14.70 %
PMGD PFV Olivillo	89.8	82.1	-8.66 %
PMGD PFV Orion	27.2	32.1	+18.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.6	96.3	+8.64 %
PMGD PFV Ovejería	80.3	85.7	+6.71 %
PMGD PFV PAS1	78.7	94.1	+19.62 %
PMGD PFV Pachira	93.6	99.8	+6.66 %
PMGD PFV Paine	101.4	97.9	-3.43 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.9	84.9	+0.06 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	57.8	+1.21 %
PMGD PFV Panquehue II	33.2	42.7	+28.67 %
PMGD PFV Paraguay	67.5	64.5	-4.45 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.4	23.5	-16.95 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	105.3	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.1	20.9	-0.87 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.3	32.9	+16.42 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.4	60.4	+6.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	35.5	94.2	+165.36 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.2	64.3	+0.14 %
PMGD PFV Pastrán	103.5	103.6	+0.15 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.0	32.8	+17.31 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	95.6	+195.87 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.9	-1.43 %
PMGD PFV Pepa	97.6	95.0	-2.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.9	24.0	+4.72 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.2	68.8	-3.40 %
PMGD PFV Pilpilen	29.7	30.0	+0.97 %
PMGD PFV Piquero	100.2	91.9	-8.34 %
PMGD PFV Pirque	26.5	26.8	+1.00 %
PMGD PFV Pitotoy	8.2	7.2	-12.13 %
PMGD PFV Pitra	31.9	29.0	-9.11 %
PMGD PFV Placilla	95.1	83.2	-12.55 %
PMGD PFV Playerito	32.0	31.2	-2.51 %
PMGD PFV Playero	31.9	30.6	-3.91 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	25.1	25.9	+3.09 %
PMGD PFV Portezuelo	26.5	27.2	+2.47 %
PMGD PFV Pretty Field	31.7	27.4	-13.60 %
PMGD PFV Puelche	27.0	29.7	+9.75 %
PMGD PFV Puente Solar	23.7	26.2	+10.43 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	21.9	-17.06 %
PMGD PFV Punta Baja	21.5	21.8	+1.25 %
PMGD PFV Queltehue	28.4	25.4	-10.61 %
PMGD PFV Quetena	92.3	93.0	+0.75 %
PMGD PFV Quillay	26.7	26.3	-1.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.4	17.6	+1.44 %
PMGD PFV Astillas	100.5	100.6	+0.14 %
PMGD PFV Avel Solar	-	44.0	-
PMGD PFV Aviles	72.7	72.7	+0.09 %
PMGD PFV Bellavista	74.6	84.1	+12.71 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	10.1	-51.65 %
PMGD PFV Berruoco	81.1	104.7	+28.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	14.0	3.4	-75.54 %
PMGD PFV Bér gamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	93.5	+654175.49 %
PMGD PFV Cabilsol	24.1	20.2	-16.27 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	56.3	52.8	-6.16 %
PMGD PFV Caimi	0.4	1.0	+136.60 %
PMGD PFV Calama	104.3	102.5	-1.72 %
PMGD PFV Calle Larga	29.9	29.6	-1.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.4	23.4	-7.89 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	28.2	+0.15 %
PMGD PFV Canesa	31.3	31.3	-0.12 %
PMGD PFV Cantera	21.8	21.6	-1.23 %
PMGD PFV Cantillana	92.3	40.9	-55.75 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	70.5	70.0	-0.63 %
PMGD PFV Casuto	24.4	19.8	-18.91 %
PMGD PFV Catemu	19.2	18.2	-5.20 %
PMGD PFV Catán	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.3	87.8	-12.43 %
PMGD PFV Chalinga	29.3	28.8	-1.78 %
PMGD PFV Chancon	23.4	20.6	-11.97 %
PMGD PFV Chimbarongo	18.9	18.8	-0.63 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.1	21.3	+11.94 %
PMGD PFV Cipres	56.7	58.6	+3.32 %
PMGD PFV Citrino	22.0	22.5	+2.51 %
PMGD PFV Ckilir	-	81.6	-
PMGD PFV Cocharcas	26.2	26.7	+1.63 %
PMGD PFV Cocinillas	28.0	27.5	-1.82 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.5	28.1	+6.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	82.1	+1.62 %
PMGD PFV Covadonga	84.3	81.8	-3.01 %
PMGD PFV Crucero	26.2	27.4	+4.39 %
PMGD PFV Cruz	32.2	31.4	-2.41 %
PMGD PFV Curacavi	29.4	29.0	-1.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.9	22.6	+13.91 %
PMGD PFV Dadinco	28.6	30.0	+4.83 %
PMGD PFV Darlin	92.3	92.4	+0.05 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.5	81.9	+16.28 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.1	26.9	-0.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	98.7	100.6	+1.90 %
PMGD PFV Quinta	26.6	30.8	+15.72 %
PMGD PFV RDCL SAN	0.0	15.0	-
PMGD PFV RLA	27.3	28.2	+3.20 %
PMGD PFV Ranguil	28.5	28.3	-0.63 %
PMGD PFV Rauquen	71.7	82.4	+14.86 %
PMGD PFV Recoleta	68.8	69.0	+0.22 %
PMGD PFV Rexner	26.1	26.2	+0.22 %
PMGD PFV Rinconada	89.1	77.3	-13.25 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	70.4	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.2	32.9	-1.02 %
PMGD PFV Rodeo	24.6	23.0	-6.33 %
PMGD PFV Rovián	76.7	69.0	-10.00 %
PMGD PFV SDSI	26.5	31.6	+19.18 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.3	27.8	-1.59 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV San Antonio	61.1	57.3	-6.13 %
PMGD PFV San Camilo	28.1	25.9	-7.61 %
PMGD PFV San Carlos	27.2	20.6	-24.22 %
PMGD PFV San Emilio I	24.0	19.9	-16.89 %
PMGD PFV San Francisco	32.0	30.3	-5.41 %
PMGD PFV San Isidro	21.7	21.9	+0.78 %
PMGD PFV San José II	33.1	36.6	+10.68 %
PMGD PFV San Pedro	21.1	21.8	+3.51 %
PMGD PFV San Ramiro	81.2	82.0	+0.90 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	27.2	+0.62 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.5	34.3	+2.43 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.6	22.6	-23.75 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.8	12.5	+15.46 %
PMGD PFV Santa Clara	31.7	31.7	+0.02 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	21.4	-
PMGD PFV Santa Emilia	83.9	72.3	-13.81 %
PMGD PFV Santa Ester	28.2	32.2	+14.25 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.8	42.0	+0.34 %
PMGD PFV Santa Inés	29.5	30.0	+1.57 %
PMGD PFV Santa Julia	24.1	33.6	+39.42 %
PMGD PFV Santa Laura	21.4	24.6	+15.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.8	30.9	+15.20 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	30.1	+4.90 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	32.3	+22.04 %
PMGD PFV Santuario	28.1	32.1	+14.20 %
PMGD PFV Saturno Norte	27.0	17.5	-35.24 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.9	72.1	+1.73 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.0	+0.73 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	87.8	69.4	-20.93 %
PMGD PFV Talhuén	28.1	35.2	+25.37 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	30.3	-
PMGD PFV Don Eugenio	26.6	24.3	-8.65 %
PMGD PFV Don Jorge	35.2	35.1	-0.33 %
PMGD PFV Don Mariano	27.1	24.5	-9.40 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	84.6	67.7	-19.98 %
PMGD PFV Duqueco Solar	87.2	25.7	-70.47 %
PMGD PFV Eclipse	44.9	49.1	+9.31 %
PMGD PFV El Boco	31.2	64.2	+105.61 %
PMGD PFV El Castaño	74.7	78.7	+5.26 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.5	17.5	+12.59 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.5	16.3	+5.12 %
PMGD PFV El Chincol	30.6	34.3	+11.78 %
PMGD PFV El Chucao	27.2	28.9	+6.22 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	9.5	-23.67 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	22.4	+7.43 %
PMGD PFV El Estero	15.2	19.6	+28.90 %
PMGD PFV El Flamenco	94.0	91.3	-2.91 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	23.4	+1.53 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.4	-
PMGD PFV El Laurel	68.0	68.7	+0.99 %
PMGD PFV El Litre	91.4	92.2	+0.83 %
PMGD PFV El Monte	28.0	27.9	-0.57 %
PMGD PFV El Picurio	30.0	24.1	-19.80 %
PMGD PFV El Pilpen	31.2	33.4	+6.99 %
PMGD PFV El Pitio	30.9	32.5	+5.24 %
PMGD PFV El Piuquen	30.9	33.7	+9.12 %
PMGD PFV El Queltehue	32.4	32.4	+0.09 %
PMGD PFV El Quemado	31.4	30.9	-1.48 %
PMGD PFV El Queule	46.0	48.3	+5.02 %
PMGD PFV El Resplandor	28.0	32.2	+15.33 %
PMGD PFV El Roble	27.1	96.3	+255.39 %
PMGD PFV El Romeral	72.4	56.8	-21.58 %
PMGD PFV El Salitral	32.7	32.8	+0.40 %
PMGD PFV El Sauce	27.1	31.6	+16.49 %
PMGD PFV El Sharon	23.4	28.6	+22.13 %
PMGD PFV El Tiuque	9.3	9.6	+3.44 %
PMGD PFV El Zorzal	28.3	29.1	+2.84 %
PMGD PFV Encino	-	14.8	-
PMGD PFV Encon	83.5	83.6	+0.12 %
PMGD PFV Erinome	27.8	28.5	+2.52 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.9	28.6	-1.26 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.05 %
PMGD PFV Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.1	28.1	-0.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	30.2	24.5	-18.94 %
PMGD PFV Filomena	24.5	25.6	+4.24 %
PMGD PFV Foster	29.2	28.4	-2.88 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	20.6	20.7	+0.26 %
PMGD PFV Taranto	82.1	75.3	-8.35 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	2.9	-
PMGD PFV Til Til	16.6	4.3	-74.16 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.9	28.0	+0.28 %
PMGD PFV Trebal	18.0	18.4	+2.46 %
PMGD PFV Trebo	30.7	23.5	-23.59 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.5	25.6	+4.46 %
PMGD PFV Tricahue II	87.0	74.8	-14.07 %
PMGD PFV Trinidad	31.1	29.2	-5.99 %
PMGD PFV Tucuquere	32.7	32.4	-0.84 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.4	+81.90 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.3	+2.57 %
PMGD PFV Valle Este II	89.4	90.0	+0.70 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.2	88.4	+1.26 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.0	27.7	+20.43 %
PMGD PFV Ventisquero	-	75.5	-
PMGD PFV Venturada	82.0	104.3	+27.26 %
PMGD PFV Vicente	16.6	16.8	+1.45 %
PMGD PFV Victoria	100.0	98.7	-1.34 %
PMGD PFV Villa Alegre	68.7	72.8	+5.92 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.8	31.5	+26.87 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	25.8	26.7	+3.36 %
PMGD PFV Villa Seca	27.9	24.6	-11.91 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	27.3	+11.21 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.5	26.4	-0.63 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	3.7	-32.12 %
PMGD PFV Ñiquén	26.5	30.0	+13.27 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	32.9	27.3	-17.17 %
PMGD PFV Fulgor	12.1	12.2	+0.65 %
PMGD PFV GR Lemu	28.2	25.0	-11.21 %
PMGD PFV GR Peumo	93.7	86.4	-7.81 %
PMGD PFV GR Pitao	105.5	89.3	-15.36 %
PMGD PFV GR Rauli	98.6	87.7	-10.99 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	67.1	96.3	+43.37 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.5	27.7	+8.26 %
PMGD PFV Girasoles	24.5	23.8	-2.88 %
PMGD PFV Granada	86.4	94.4	+9.20 %
PMGD PFV Guadalo	26.0	34.7	+33.43 %
PMGD PFV Guadalupe	52.8	56.1	+6.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	96.6	+150.26 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.0	-0.54 %
PMGD PFV Helios	28.2	28.2	-0.09 %
PMGD PFV Homero	32.9	28.1	-14.68 %
PMGD PFV Hormiga	12.6	13.0	+3.06 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.9	-47.03 %
PMGD PFV Huape	25.4	29.3	+15.04 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	29.1	-4.57 %
PMGD PFV Jahuel	50.2	56.0	+11.52 %
PMGD PFV Jaururo	22.9	20.0	-12.82 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	58.2	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.5	12.0	-11.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	26.1	-1.42 %
PMGD PFV La Acacia	75.8	73.9	-2.57 %
PMGD PFV La Blanquina	91.3	74.8	-18.02 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	19.4	+4.83 %
PMGD PFV La Chimba Bis	26.3	26.6	+1.16 %
PMGD PFV La Esperanza II	79.6	100.8	+26.69 %
PMGD PFV La Estancia	29.0	28.6	-1.42 %
PMGD PFV La Foresta	28.6	29.1	+1.42 %
PMGD PFV La Frontera	42.4	37.4	-11.94 %
PMGD PFV La Lajuela	74.6	41.9	-43.81 %
PMGD PFV La Ligua	21.4	19.6	-8.55 %
PMGD PFV La Manga	30.9	16.9	-45.48 %
PMGD PFV La Muralla	25.8	26.3	+2.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	86.7	58.6	-32.43 %
PMGD PFV Lagunilla	19.6	21.9	+11.93 %
PMGD PFV Las Cabras	24.2	28.6	+18.22 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.5	62.0	-10.79 %
PMGD PFV Las Catitas	50.4	50.8	+0.79 %
PMGD PFV Las Chacras	28.0	28.6	+2.01 %
PMGD PFV Las Codornices	30.6	35.6	+16.22 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.6	35.1	+14.50 %
PMGD PFV Las Majadas	96.1	98.4	+2.43 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	23.1	-14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	70.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
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	-	27.7	-
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	-	8.4	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER 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	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	16.7	-10.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.7	-
PMGD PFV Las Palomas	30.3	31.6	+4.39 %
PMGD PFV Las Perdices	30.0	30.6	+2.11 %
PMGD PFV Las Rojas	22.0	22.5	+2.52 %
PMGD PFV Las Tencas	74.1	73.6	-0.70 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	0.2	-99.42 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.0	27.5	+1.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	30.0	33.9	+12.95 %
PMGD PFV Las Turcas	26.1	16.9	-35.13 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	57.4	59.8	+4.19 %
PMGD PFV Lingue	27.8	26.2	-5.83 %
PMGD PFV Lipangue	20.8	21.7	+4.14 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.8	28.5	-1.04 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.0	36.4	-19.14 %
PMGD PFV Llay Llay	103.5	100.6	-2.81 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	4.1	+52.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	5.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14398.6	15766.2	+9.50 %

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 (*)

PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

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

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	87.3	Control temperatura descarga agua de mar, según IL 20220023325.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.39 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.18 m.s.n.m. y un gasto de 176 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.00 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:04	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de rotura en tubo de economizador N° 1, según SDCF 2022115401.
00:17	Arauco	C. Celco sincronizada en pruebas, según SDCF 2022115195.
00:26	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002348.
00:27	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:33	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos correspondientes a S/E Talca, según IF 2022004715.
00:42	STS	S/E Negrete 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
00:42	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW, según IF 2022004720.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW, según IF 2022004714.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 2022004716.
00:42	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.7 MW, según IF 2022004717.
00:42	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 4.2 MW y 0.9 MW respectivamente, según IF 2022004734 y 2022004735.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B2 abierto.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B1 cerrado.
00:49	STS	S/E Negrete Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de SS/EE Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
01:02	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado, según IF 2022004715. Alimentador 52C14 queda fuera de servicio para su revisión, los consumos serán transferidos por red de media tensión.
01:03	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible, según IF 2022004716.
01:05	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004735.
01:09	Ucuquer2	C. PE La Esperanza disponible, según IF 2022004714.
01:25	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004734.
01:31	CGE	S/E Rosario interruptor B2 de línea de 66 kV Rosario - San Fernando abierto.
01:40	Scotta	C. Picoquén disponible, según IF 2022004717.
02:05	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 82 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002337.
02:16	AES Andes	C. Campiche limitada a 84 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002336.
02:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.17 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
02:46	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacifico interruptor JL2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004721.
02:47	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 abiertos para permitir el cierre del interruptor J18, el cual se encuentra aun con baja capacidad de ruptura.
02:54	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos cerrado.
02:56	RNE	C. Guacolda U-5 limitada a 145 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002338.
03:16	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
03:27	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
03:28	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
03:34	CGE	S/E Talca normalizado el 100% de los consumos a través de redes de media tensión.
03:53	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacífico Interruptor JL2 cerrado, según IF 2022004721.
04:18	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
04:52	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos correspondientes a la S/E Yervas Buenas, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
04:53	Arauco	C. Planta Valdivia disponible, según SDCF 2022113686.
05:14	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares prueba de cierre sin éxito.
05:20	CGE	S/E Talca normalizada topología.
05:21	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Linares prueba de cierre con éxito.
05:29	CGE	S/E Linares transformador de 154/66 kV, 75 MVA normalizado.
05:33	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B2 abierto por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Linares.
05:43	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Maule - Yervas Buenas prueba de cierre con éxito y queda indisponible el tramo Yervas Buenas - Linares.
05:44	Chilquinta	S/E Yervas Buenas recuperado el 100% de los consumos.
06:17	Transelec	S/E Charrúa paño A6 cambio de grupo de ajustes en protecciones 21/21N sistema 1 y 2 (Configuración línea larga).
06:29	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
06:39	Arauco	C. Celco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115195. Continúa limitada a 0 MW de inyección según IL 2022002325.
06:42	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral tramo Linares - Tap Longaví con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo a línea entre estructuras N° 18 y 19, según SDCF 2022115425.
07:08	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:02	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:18	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115428.
08:35	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en vano E 45 y 46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada, según SICF 2022115444.
09:13	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2022115447.
09:25	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 20,4 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002340. Cancelada IL 2022002226.
09:31	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115447.
10:03	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:08	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
10:25	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga de 90 MW con U-1 conectada a Rancagua y U-2 Conectada a Alto Jahuel, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta, según SDCF 2022115497.
10:31	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115498.
10:59	Enel Generación	C. Pangue "Las unidades podrán operar excepcional y transitoriamente por debajo de su valor de mínimo técnico normal de 80 MW, manteniendo un monitoreo permanente de las pulsaciones de presión, vibraciones y temperaturas de los descansos. En caso de que las variables monitoreadas indiquen que existe algún riesgo sobre la integridad de las unidades generadoras, se deberá volver al mínimo técnico normal de 80 MW." Bajo las anteriores condiciones, se podrá despachar una unidad entre 20 MW y 35 MW entre las 9 y 17 Hrs, debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas (turistas, pescadores, etc) puedan verse afectados por las variaciones bruscas de caudal aguas debajo de la central. Si se requiere despachar ambas unidades simultáneamente, el valor a consignar a cada Unidad será el mínimo técnico normal de 80 MW, según IL 2022002344.
11:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115428.
11:40	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115497.

Hora	Centro de Control	Observación
11:48	Enor Chile	C. PFV Cerro Dominador con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de batería asociada al controlador 6MD85 de paño JT1 de PFV Cerro Dominador producto de pérdida en la entrega de datos hacia el SITR del CEN y sistema SCADA interno de subestación, según SICF 2022115513.
11:55	SUN Power	C. PFV Luz del Norte cancelada limitación, según IL 2022002323.
12:02	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115518.
12:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
12:56	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115498.
13:04	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115545.
13:14	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115444.
13:15	CGE	S/E Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en desconectador 89BT1, según SICF 2022115558.
13:26	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA interrupción forzada por protecciones (El equipo se encontraba energizado en vacío por lado de 110 kV), según IF 2022004738.
13:26	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos correspondientes a SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral. Causa informada: Poste de alumbrado caído en desconectador lado barra.
13:26	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Corte de conductor fase B de línea de 110 kV Laguna Verde - Agua Santa N°1 (Chilquinta), según IF 2022004741.
13:46	Chilquinta	S/E Algarrobo cerrada líneas de 66 kV Algarrobo - Laguna Verde 1 y 2. Se normaliza el 100% de los consumos de las SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral.
13:54	CGE	S/E Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115558.
14:50	Celeoredes	S/E Hualqui con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002343.
14:52	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004737.
14:52	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Coincidente con reconexión automática con éxito de línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 20220004740.
14:59	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
15:00	AES Andes	C. Campiche cancelada limitación, según IL 2022002336.
15:00	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002337.
15:14	STS	S/E Quellón ECE1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chicotes que conectan dichos bancos, según SDCF 2022115600.
15:18	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, según IF 20220004740.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115601.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115602.
16:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115545.
16:46	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA disponible, en servicio, según IF 2022004738.
17:10	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115425.
17:12	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115518.
17:15	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115620.
17:33	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Yervas Buenas - Linares cerrado, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
18:00	Celeoredes	S/E Mulchén con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002345.
18:33	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:00	STS	S/E Quellón 52ECE1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115600. Banco de CCEE 2 de 24 kV, 1.8 MVar con limitación. Causa informada: Indisponible debido a corto circuito generado entre el interruptor 52ECE1-2 y los reactores, según IL 2022002347.
19:20	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002348. Cancelada IL 2022002335.
20:21	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
20:34	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV en servicio. Normalizada topología en S/E Algarrobo 66 kV.

Hora	Centro de Control	Observación
20:35	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:49	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En apoyo para normalizar instalaciones de la TG-2, según SDCF 2022115622. Cancelada SDCF 2022115013.
21:00	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV 30 MVA, según IF 2022004741.
21:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004698
21:09	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004701.
21:59	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004656.
22:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2022004698.
22:04	Enel Generación	C. Taltal U-2 fuera de servicio y disponible, según IF 2022004656.
22:04	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115622.
22:11	Besalco	C. Convento Viejo U-2 disponible y en servicio, según IF 2022004701.
22:23	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
22:25	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:33	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115620.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -398.4 [MW].
07:44	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:44	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36.1 [MW/m].
14:51	Besalco	C. San Andrés vierte.
18:04	San Andrés	C. El Paso vierte
18:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 43.7 [MW/m].
19:47	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:47	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 558.6 [MW].
22:30	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00	23/12/2022	23:00
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapén, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30	23/12/2022	23:00
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
CGE	Datos scada zona O'Higgins y Maule.	22/12/2022	06:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line F/S.	23/12/2022	11:00		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 23 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Subestación: 54

	Numero	Tipos	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	RDG	SubEstación	RDG	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativa	Estatus Operativa Efectiva	Fecha Inicio
2022112660	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003		Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable otros: tendido_cable		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación, alambreado de paneles control (con conexión a equipos existentes), cableado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la zona	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación SE Lautaro".	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,83333	
2022115620	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10		Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	207	S/E VENTANAS	1195	VENTANAS 110/4.16KV 20MVA TP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador TP 110/4,16 kv fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislamiento por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Transformador TP 110/4,16 kv fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislamiento por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,74108	
2022115622	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82		Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	582	S/E PAPOSO	1631	BA S/E PAPOSO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel C. Taltal, desconexión en apoyo para normalizar las instalaciones de la TCG en la barra de Paposo.	Instalación con riesgo: Barra 220 KV sección 2 de Paposo. Temporalidad de los trabajos en condición de riesgo. Al término de las maniobras. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Barra 220 kv sección 2 de Paposo. Indisponible durante el proceso de maniobra de conexión de la TCG de C. Taltal.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,70833	
2022115601	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984		Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	794	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalaciones energizadas por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especialista.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,64583	
2022115602	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984		Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalaciones energizadas por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especialista.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,64583	
2022115600	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83		Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	525	S/E QUELLÓN	16797	S/E QUELLÓN ECE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De curso forzoso se solicita desconectar Banco de Condensadores 23 kv de S/E Quellón, en la cual, por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chicones que conectan dichos bancos.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	La falta de este equipo dificulta la regulación de voltaje en la SE Quellón la cual puede afectar a los clientes asociados a la distribuidora SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,62778	
2022114639	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82		Intervención	Origen Interno	Programada	1664	S/E BAHUE	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías de 48 Vdc.	Actividades: R/E Mañitas. Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías de 48 Vdc. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativos. Riquezas del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,625		
2022114375	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.	400		Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878	S/E PARINACOTA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere inhabilitar función 59 de paño 52/71 en protecciones ENAC 3000 (serie ENAC 522 y protección UFR 111 hasta bobinas de disparo 1 y 2 de interruptor J11 de SE Parinacota. Los cuales no deberán estar energizados dado que son equipos que fueron reemplazados por protecciones de paño 11 de propiedad de Transvel. Según acciones correctivas señaladas por TRANSELEC en EAF-365-2022	Riesgo controlado y bajo. Se inhabilitará función 59 de paño 52/71	Una vez concluida la SO, quedará inhabilitada la función 59 que actúa sobre paño 52/71 en SE Parinacota. Acciones correctivas señaladas por TRANSELEC en EAF-365-2022. Se informaran equipos en servicio sin afectar la continuidad del suministro. Registro interno PT 69688	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,625	
2022114110	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855		Intervención	Origen Interno	Programada	715	S/E RENCA	895 896	BA S/E RENCA 110KV BP1 BA S/E RENCA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en paño de 110KV con líneas energizadas en la Subestación.	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frente a una operación automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,58333	
2022115558	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003		Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	486	S/E PUCON	1374	S/E PUCON BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad de la instalación y continuidad de suministro, se requiere precaución operacional: sobre interruptor 52B7 (NO reconectar) por retiro elemento anillo en desconector 69B71.	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con documentos de seguridad aprobados y informado por CGE	.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,54861	
2022115513	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603		Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reemplazo de batería asociada controlador OMDS asociado paño J11 de PV Cerro Dominador producido de parálisis en la entrega de datos hacia el SFR del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	El riesgo del trabajo es bajo. PV Cerro Dominador producto de pérdida en la entrega de datos hacia el SFR del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,5		
2022115518	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10		Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	207	S/E VENTANAS	1196	VENTANAS 110/4.16KV 20MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T4 110/4,16 kv fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislamiento por alta presencia de contaminación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollaran con equipo fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,5		
2022115512	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984		Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere inhabilitar función 59 de paño 52/71 en protecciones ENAC 3000 (serie ENAC 522 y protección UFR 111 hasta bobinas de disparo 2 y 2 de interruptor J11 de SE Parinacota. Los cuales no deberán estar energizados dado que son equipos que fueron reemplazados por protecciones de paño 21 de propiedad de Transvel. Según acciones correctivas señaladas por TRANSELEC en EAF-365-2022	Se requiere desconectar Transformador 110/12 KV N°7 para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán reemplazados mediante el Transformador 110/12 KV energizados mediante el Transformador 110/12 KV N°1.	disconectar Transformador 110/12 KV N°7 para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán reemplazados mediante el Transformador 110/12 KV N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,44028	
2022115714	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82		Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPANCO (TRANSELEC)	7551 7553	S/E POLPANCO D2 S/E POLPANCO D3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A Solicitud de Enel Transvel por lavado de aislación a paño J11 (E Salto 1) y J12 (E Salto 2) de 220 kv.	Riesgos declarados por ENEL T4	Asociados a SI-202211345D-2022113451	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,41667	
2022112862	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82		Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPANCO (TRANSELEC)	7887 7865	S/E POLPANCO D5 S/E POLPANCO D6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de Aislación con tensión a equipos de los paños D5 y D6	Riesgo de operación de componentes por lavado de aislación	Frente a una operación automática, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,41667	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 138
Total registros Subestación: 54

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Sub Estación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2022113430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1694	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de las instalaciones en S/E Polpaico - 220 KV	Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los trabajos. Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de las instalaciones en S/E Polpaico - 220 KV Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 KV Sección 1 y 2. Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los trabajos. Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,41667	
2022113431	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de las instalaciones en S/E Polpaico - 220 KV	Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los trabajos. Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de las instalaciones en S/E Polpaico - 220 KV Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 KV Sección 1 y 2. Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 1 o 2. Temporalidad de los trabajos. Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,41667	
2022115447	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozoso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7702	S/E PAN DE AZÚCAR H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y eventual refuerzo de gas SF6 por atención de alarma.	Riesgo bajo: trabajos bajo procedimiento interno de CCE Transmisión.	Se solicita bloqueo de recomando de int. S2H1 de S/E Pan de Azúcar, debido a atención de alarma de gas SF6, se realizará refuerzo de gas de ver necesario.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,38264	
2022112378	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR6 220/161/60KV X1300MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Refuerzo de aceite a reactor de sílica gel y reemplazo de sílica gel en unidades del Banco A786.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Refuerzo de aceite a reactor de sílica gel y reemplazo de sílica gel en unidades del Banco A786. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Requerios del jefe de Tarea S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,3175		
2022112199	Subestación	Aprobado sin activación	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	S/E SEWELL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuraciones de nuevo sistema SGA, actividades previas a futura migración del sistema Existente.	Perdida de comunicación. Código de comunicación SGA por modificación de configuraciones en Sistema SGA. No se modifica tabla lateral, servidores ICCP ni enlace SFE.	Trabajos Proyecto ANNNM	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,3175	
2022113021	Subestación	Aprobado sin activación	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1737	TAP OFF COYANCO	tendido, cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de medición multa de tierra recinto subestación.	Riesgo bajo: Medición multa de tierra.	Trabajos de medición multa de tierra recinto subestación	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,35417	
2022114134	Subestación	Ejecución Exitosa	COBROS S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reconocer puertos en switch de SCADA y reemplazarlo si aplica. Desconectar los cables identificados del SWITCH IT. Reconectar los servidores de SCADA de forma controlada, realizando uno a la vez a fin de no perder conectividad y control de la planta. Validar estado del servicio luego de reiniciado todos los servidores (SCADA1, SCADA2, Estación Ingeniería, Histórico). Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, esto podría ocasionar pérdidas de datos de Estado en forma intermitente hacia el coordinador.	Perdida de comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdida de datos de Estado en forma intermitente hacia el coordinador.	Trabajo del servicio luego de reiniciado todos los servidores (SCADA1, SCADA2, Estación Ingeniería, Histórico). Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de informacion de tiempo real, esto podría ocasionar pérdidas de datos de Estado en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,33333	
2022108980	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	649	S/E PANAHUE	3059	S/E PANAHUE C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Con motivo de la incorporación de los PMGD Chepica y Condor Chepica en S/E Panahue. Se requiere de la modificación de ajustes del interruptor SGA Alimentador Chepica de S/E Panahue. Los nuevos ajustes están regulados por estudio de protecciones enviado al CEN10-13-2022.	Riesgo medio y Controlado.	Se mantendrá la correcta coordinación de ajustes entre el cableara SGA y el general MF SGA de S/E Panahue. Los trabajos se realizarán tomando todos los recaudos en materia de seguridad. No existen clientes finales afectados.	ninguno			44018,33333		
2022112817	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORONEL	7192	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilac según SOG 1802 por trabajos de lavado de aislación en las estructuras V5 y V6 de la línea V5 Boquerma Coronel Lagunillas, se requiere no reconectar SGA de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transilac, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transilac.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,33333	
2022111381	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilac según SOG 1801 por trabajos de corte y poda de árboles en la línea de V5 San Vicente Newen, se requiere no reconectar SGA de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transilac, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transilac.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,33333	
2022111500	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES AB (EN REVISION) S/E PUNTA DE CORTES A2 (EN REVISION) S/E PUNTA DE CORTES A21 (EN REVISION) S/E PUNTA DE CORTES A24 (EN REVISION) S/E PUNTA DE CORTES A31	Roca y podo franja sendavimbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOG 0707 se solicita. No reconectar interruptores SGA8, SGA0, SGA15, SGA12, SGA4 y SGA24 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor SGA7 de S/E Paine, No reconectar interruptor SGA1 y SGA2 de S/E Fátima y No reconectar SGA3 y SGA2 de S/E Matías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			44018,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 138

Total registros Subestación: 54

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Sub Estación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operación	Estado Operación Eficaz	Fecha Inicio
202211528	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TEND EMPALME	1635	S/E TEND EMPALME A1	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S&B se solicita No reconectar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
202211881	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S&B, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
202212051	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MONDINO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Negrete - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 en S/E Doña Carmen.	Lavado de aislación LT 220 kV Negrete - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 en S/E Doña Carmen.		No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	
2022115428	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	794	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/12,3M V 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar Transformador 110/12 kV N°1 para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repagados mediante el Transformador 110/12 kV N°2.	Se requiere desconectar Transformador 110/12 kV N°1 para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repagados mediante el Transformador 110/12 kV N°2.		No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	
2022112152	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA I1 S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I4 S/E PUNTA SIERRA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escaleras próximos a crucetas energizadas N°1 y 2. Puente Sierra La Cabaña, estructura 244 y 172. Inspección completa estructura 244 y 208. Solicita a S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (TVI de S2I1, S2I2, S2I4, S2I5).	Riesgo bajo. Asumido por Transmex, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	
2022112653	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	terrido, cable ajste	otras: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de equipos, instalación y terminación (MPT) de malla a tierra en punto energizado 66, 213 y 132 kV, acometida en escalera interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y cambio de paneles control (sin conexión a equipos existentes, cables de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro N°P1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado al N°P 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Lautaro "	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	
2022112687	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBAUSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de árboles próximos a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	S2A2 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	
2022112800	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	661 662 663 664 665 666 667 669 670 5314 13752	S/E CHOAPA H4 S/E CHOAPA H5 S/E CHOAPA H7 S/E CHOAPA H8 S/E CHOAPA H1 S/E CHOAPA H2 S/E CHOAPA H3 S/E CHOAPA H2 S/E CHOAPA H1 S/E CHOAPA E11 S/E CHOAPA E12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de perfil. Precaución de interruptor S2I5 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor S2H1, S2H1, S2H1 de S/E Choapa. Bloqueo reconexión interruptor S2H1 y S2H1 de S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H2 S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H1 S/E Choapa. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. Considera Sodi con Potencia.	Lavado de aislación de equipos de perfil. Precaución de interruptor S2I5 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor S2H1, S2H1, S2H1 de S/E Choapa. Bloqueo reconexión interruptor S2H1 y S2H1 de S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H2 S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H1 S/E Choapa. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. Considera Sodi con Potencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333		
2022113821	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORONEL	7192	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmex según SODI 3833 por trabajos de lavado de aislación en las estructuras E14 y E15 de la línea LT Bucamam-Coronel Lagunas, se requiere no reconectar S2A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmex, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	
2022113716	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224	S/E LLANQUIHUE	435	LLANQUIHUE 230/69/240V 90MVA T1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 SE Llanquihue. SE BLOQUEARÁN LAS VAS DE TRIP ASOCIADAS A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS T1. 3. QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN PROT. ETT, PROT. SUPON 50/50N 51/51N.	Riesgo controlado y bajo.	Registro interno PT 2022-05138	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	
2022113858	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Palo JS (S2S, BBS-1, BBS-2 y TCCL), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	REQUISITOS: S/E Lagunas: Lavado de aislación Palo JS (S2S, BBS-1, BBS-2 y TCCL), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Requisitos: Lagunas, S2I1, S2I2, S2I5, S2I6, S2I7, S2I7, S2I8, S2I9, S2I12, S2I13, S2I14, S2I15, S2I5 No reconectar Lagunas, S2I1, S2I4 (SODI Colchagua) No reconectar Lagunas, S2I8, S2I9, S2I2 (SODI (SA) No reconectar Lagunas, S2I11 (Sodi Granda Salar) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Subestación: 54

Numero	Tipos	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operación	Estatus Operación Eficaz	Fecha Inicio
2022114045	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	tendido, cable	otros: tendido, cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de excavación para canalizaciones, mediciones de suelo a tierra en patio energizado 154, 66, 15 y 112 KV, acometidas en escalera interior y trabajos de apertura de muros, calidad de paneles de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de paneles control (No implica trabajar en puntos energizados).Las tareas están relacionadas con el proyecto "Nuevo Transformador SE Los Angeles" NUP 1188	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fauna	Proyecto asociado a "Nuevo Transformador SE Los Angeles" NUP 1188.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022112138	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO MA por un SEL KRON en subestación San Fernando, se realizará instalación de monitor reusable y RTU SEL KRON, retiro y reemplazo de equipos, traslado de cables a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local)	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU OPTO MA por un SEL KRON en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores 52B1,52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 58B6, 52B6, 52C1 y 52C2. Para los alimentadores MT además, se realizará pruebas de bloqueo de residual.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114164	Subestación	Rechazado	AEL ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chorrotes (tormentas) parte de la Barra W7, S/E Andes, medidas para minimizarlo.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas S/E Andes(2089303, 2089304, 2089305, 2089306, 2089308, 2089310, 89112-1 Abierto y Bloqueado S/E Andes(2089307, 2089307 Abierto y bloqueado S/E Andes(25207 Abierto	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114069	Subestación	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	7973 7972	S/E MIRAFLORES H1 S/E MIRAFLORES H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de información y cableado existente del sistema de protección 1 de los puentes NO y H1 asociados a la LT 120 KV Agua Santa Miraflores Clases 3 y 4. Se considera precaución por el riesgo de bombaras.	Riesgo bajo, trabajo programado	Levantamiento de información y cableado existente del sistema de protección 1 de los puentes NO y H1 asociados a la LT 120 KV Agua Santa Miraflores Clases 3 y 4. Se considera precaución por el riesgo de bombaras.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114109	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLIN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de actualización de WinCC, sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, este podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Pérdida de comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizarán trabajos de actualización de WinCC, sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, este podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114038	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y mediciones eléctricas a bancos de baterías 48 VDC.	Actividades: R/E Cálcul: Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías 48 VDC. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333		
2022112018	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS (CRUCETITO W1) Y 2 EN ESTE 244 y 272. RECONSTRUCCIÓN DE ESTRUCTURA DE COMPUERTA EN ESTE 244 a 276. No cambiarla cruentas ni escalones.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022110421	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2020	S/E TEN GIS	19234 19215	S/E TEN GIS B S/E TEN GIS B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa ENGIE se requiere de no reconectar interruptores 52B y 52B en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación y limpieza de cubilotes de excitación con cambio de filtros, de acuerdo con evaluación de generador principal 201KV 442 MVA (EN ENGIE).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 52B y 52B como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Trabajos de revisión de carbones de excitación e limpieza de cubilotes de excitación con cambio de filtros de acuerdo con evaluación del personal de ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022109901	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUACAL	30087 30088	S/E HUACAL J6 S/E HUACAL J5	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco, se requiere la no reconexión de equipos 52B5 y 52B6 de SE Huacal, por trabajos de Roca en franja de servidumbre, correspondiente a la LT 220KV Chumma-Huacal CL.	Riesgo a controlar por Transelco.	Trabajos serán suspendidos diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022112846	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	2619	S/E FARELLON 220/69KV 27-36 MVA [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, respaldo, inspección visual y termografía Panto incoming B3 y Transformador T3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Farellos: 52073 y 52073.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,29167	
2022115349	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	631	S/E CHOCLAN	295	CHOCLAN 66/13.8KV 10MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo Melipilla hacia S/E Los Angeles para entrar riegos a la comunidad de sumidero y por control de transferencia del polo H1 de S/E Alto Melipilla.	Riesgo controlado según procedimientos establecidos.	S/E Choclan quedará tomada desde S/E Los Angeles.	Libre Registrado	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno		44016,25	

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 138
 Total registros Subestacion: 54

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 12-01-2021 00:50:18
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitoso, Ejecución Exitoso, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitoso, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Central Generadora: 10

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	R/R	Central	R/R	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202215487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a Rancagua y Unidad 2 Conectada a Jahuasi de Chacayes, esto por obstrucción de riegos en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	Riesgo bajo. Maniobras se coordinarán en línea con el coordinador. Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a Rancagua y Unidad 2 Conectada a Jahuasi de Chacayes, esto por obstrucción de riegos en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		44818,4375	
202214372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PIV CARRISORNO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	88	Se instalará un servomotor del Scada que se encuentra fuera de servicio y se verá cómo funciona la redundancia. Se hará en ambos servomotores con respecto al Scada SP7 de CCB.	Riesgo bajo, análisis en servomotores Scada, se requiere parque a disposición del jefe de faena además puede existir interferencia o pérdida de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44818,375		
202213324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOSA S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	115,2	S/E Chacapa: Pecho HS lavado de aislación equipos energizados en pecho 120 kV.	No Reconectar S2H5 hacia Central Olivos	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terceros CEE solicitan no reconectar S2H5.) Central Olivos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44818,3333	
2022107973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una avoidilla o carbon a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44818,3333	
202212068	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉDULCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos entamos (Transmex) Línea 220 KV - Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabada C1 y Línea 220 KV - Punta Sierra - La Cabada C2. A solicitud de Transmex SODE N° 1286. REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTE, 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTE, 244 a 258. (No considerará crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar S2G1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44818,3333	
202215407	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENELSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	143	TER TRAPEN	404 TER TRAPEN (U1-USU)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actualización de enlaces Entesa. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Termisa Trapen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia SFR. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trapen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	Actualización de enlaces Entesa. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Termisa Trapen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia SFR. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trapen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44818,3333	
2022114215	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	267,07	Se realizará Medición de ruido.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duran los trabajos no puede prestar SSCC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44818	
2022114216	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	216	TER CAMPICHE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	209,66	Se realizará Medición de ruido.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duran los trabajos no puede prestar SSCC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44818	
2022154451	Central Generadora	Aprobado	CELULOSA ARAUCO Y CONSTRUCCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	S041 TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]		Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		44818	
2022154401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión de rubro en tubo economizador N°1	El riesgo es bajo y controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		44818	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha actualización reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	600	Línea	ID(s)	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2022115545	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación del Cho. 4 en estructura L2 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo, trabajo a realizar por personal especializado.		No tiene consumo afectado		ninguno			44918,54236
2022208979	Línea	Ejecución Exitosa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en UTE 120KV C1, Almagro - M. Verde. Estructura 25 y 36.	El riesgo es bajo ya que se tomaron las medidas de mitigación correspondiente	Precaución: No reconectar S2H5 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,46528	
2022115498	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C3 EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación en Estructura L2 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo. Se requiere la labor por personal especializado.	Se requiere la prevención de No recomendar del Cho. 4 durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,4375	
2022115870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañahuelli, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañahuelli, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,3375	
2022115871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	1487 1488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañahuelli, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañahuelli, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,3375	
2022113462	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 4354 4355 4361 4362 3628 4352 4353	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 (EN_REVISION) EST 788A - LUCERO 66KV C1 (EN_REVISION) TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 (EN_REVISION) TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 (EN_REVISION)	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2B5 de S/E Charrino a S2 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y tela en la LT 66KV Chillán-Lucero. Esta coordinado con S75 la protección en Lucero. Por seguridad a la instalación y continuidad de suministro en la zona, se requiere poda de emergencia en vano E-46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada. Se solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2-88B1 S/E Portezuelo.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tela.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,35972	
2022115444	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	373	PORTZUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTZUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad a la instalación y continuidad de suministro en la zona, se requiere poda de emergencia en vano E-46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada. Se solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2-88B1 S/E Portezuelo.	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con procedimientos de seguridad aprobados internamente por CSE T	-	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,35625	
2022113454	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	959	CHILLAN - MONTERICO 66KV	1578 1579	CHILLAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTERICO 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Precaución en S2B3 de SE Montemrico, de la LT Montemrico-Chillan por trabajos de poda	Riesgo medio con bloqueo	Riesgo medio	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,35417	
2022113471	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHAMCAS - PARRAL 66KV	427 428 429 423 428	TAP INQUIÉN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF INQUIÉN - EST. 232 66KV C1 (EN_REVISION) EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 (EN_REVISION) SAN CARLOS - TAP OFF INQUIÉN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 (EN_REVISION) EST. 232A - PARRAL 66KV C1 (EN_REVISION) COCHAMCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión en S2B1 Montemrico o S2B3 de Parral por trabajos de poda en la LT Parral-Montemrico.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,3375	
202201668	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	858	MEUPUICO - CAREN BAJO 23KV	1666	MEUPUICO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tela menor y cheque en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melipuco la no reconexión del interruptor S2E1 de S/E Melipuco. S/E Caren S2E1 no pone reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,33333	
202205267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - RIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - RIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500V Los Changos - Rimal, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2H22, S2K11, S2H23, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Rimal, S2K2, S2K1, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500V Los Changos - Rimal, C1 o L 500V Los Changos - Rimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barra. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Línea	ID(3)	Tamaño	Tipo Trabajo	Planteo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
202205258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2. Levantó de aislación en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K02; S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		
202208085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	217	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		
202205540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geogiflos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		
202205541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucce bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geogiflos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		
202206018	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Vc Guacolda - Matencillo Oros 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores S205 - S216. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S201 - S212.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		
202206055	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Vc Guacolda - Matencillo Oros 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores S209 - S210, S213. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S203 - S214.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		
202208060	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo-Lagunitas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunitas en estructuras S6 a S9, S6 a S1, S6 a S8, S6 a S7 y S6 a S8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunitas, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		
202208061	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo-Lagunitas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunitas en estructuras S6 a S9, S6 a S1, S6 a S8, S6 a S7 y S6 a S8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunitas, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44918,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	195	ID(a)	Línea	ID(a)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Plantea	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
202208814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195		PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 362 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 362 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, 522 con bloqueo a la recomen Subestación P. Azúcar, 521 con bloqueo a la recomen Subestación P. Colorada, 522 con bloqueo a la recomen Subestación P. Colorada, 521 con bloqueo a la recomen Subestación P. Colorada, 521 con bloqueo a la recomen Subestación P.	No tiene consumo afectado	ninguno			44916,33333	
202208815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195		PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 362 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 362 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, 522 con bloqueo a la recomen Subestación P. Azúcar, 521 con bloqueo a la recomen Subestación P. Colorada, 522 con bloqueo a la recomen Subestación P. Colorada, 521 con bloqueo a la recomen Subestación P. Colorada, 521 con bloqueo a la recomen Subestación P.	No tiene consumo afectado	ninguno			44916,33333	
202209455	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703		HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislador, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121.	Bajo	Actividades: Lavado de aislador, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121. Restricciones: Subestación Matencillo, 52h2 con bloqueo a la recomen Subestación Huasco, 52h2 con bloqueo a la recomen Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco- Matencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno			44916,33333	
202209494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372		PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Rece bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tingirivica-Rancagua-A, JAH, C2 a 154kV Tingirivica-Rancagua-A, JAH, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV Tingirivica-Rancagua-A, JAH, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			44916,33333	
202209495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372		PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3154	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Rece bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tingirivica-Rancagua-A, JAH, C2 a 154kV Tingirivica-Rancagua-A, JAH, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV Tingirivica-Rancagua-A, JAH, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			44916,33333	
202209500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134		ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Anco- Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Anco- Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			44916,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tamaño	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022100511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154 kv Itahue-Convento Viejo, C1 o línea 154 kv Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 kv Itahue-Convento Viejo, C1 y línea 154 kv Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44016,33333	
2022100512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154 kv Itahue-Convento Viejo, C1 o línea 154 kv Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 kv Itahue-Convento Viejo, C1 y línea 154 kv Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44016,33333	
2022110590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 a 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44016,33333	
2022110591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 a 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44016,33333	
2022110596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de poliacarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de poliacarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kv Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 kv Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Rangos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44016,33333	
2022110606	Línea	Ejecución Exitosa	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	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Rango: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kv Entre Rios-Ancoa, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44016,33333	
2022113987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Campanillas-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Maldonado-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras. Compallas 110KV C1.-	Condiciones: restricción a la recomend. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Maldonado-Las Campanillas 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Maldonado-Las Campanillas 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44016,33333	

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(S)	Linea	ID(S)	Tramo(S)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativa	Estado Operativo Exactos	Fecha Inicio
202211347	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortas de la línea 220 kv Charrua- Concepción. Reconstrucción: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202211868	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 1348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (fueron a líneas energizadas (dobles circuitos), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (fueron a líneas energizadas (dobles circuitos), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. COMPLETA EN ESTR. 244 a 272. Inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la reconstrucción.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202211869	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (fueron a líneas energizadas (dobles circuitos), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (fueron a líneas energizadas (dobles circuitos), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. COMPLETA EN ESTR. 244 a 272. Inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la reconstrucción.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202211907	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 8 MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuitos), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 10L.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuitos), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 10L. Nota: Los trabajos y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricciones: Subestación Puente, S2H1 con bloqueo a la reconstrucción. Subestación Maldonado, S2H3 con bloqueo a la reconstrucción. Insalubridad en Riesgo: 1. 110KV Huasco- Maldonado, C1. Temporalidad de los Riesgos: 1. 110KV Huasco- Maldonado, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202212189	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELUOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 254 220KV C1 EST. 254 - PUNTA ROJO VERGARA 220KV C1 PUNTA ROJO VERGARA - CELUOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poca franja seralumbra	Sin Limitaciones	Actividad de reco y poda en torno a la LT 220KV Charrua - Celulosa Pacifico.	Rango bajo, solo se realiza reco manual y mecanizado a nivel de piso.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333			
202212231	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPIN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 8. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202212232	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 8. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Eficacia	Fecha Inicio
202211254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de anclación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV BOCAMINA-LAGUNILLAS, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1350 1351	BOCAMINA - TAP QUIÑENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1 TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de anclación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV BOCAMINA-LAGUNILLAS, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - BALCO 220KV	221 434	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Rallo-Charrúa, C1 o 1. 220KV Rallo-Palmiche-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211263	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	CORAYARI - GALEGUILLLOS 110KV	1729	CORAYARI - GALEGUILLLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de SE Cooayari y del S2H1 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211232	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	253	VALDIVIA - PICARTE 66KV	274 446 447 448 449 450 451	VALDIVIA - EST 3 66KV C1 EST 3 - EST 27 66KV C1 EST 27 - EST 43 66KV C1 EST 43 - PICARTE 66KV C1 EST 4 - EST 3 66KV C2 EST 3 - EST 27 66KV C2 EST 27 - EST 43 66KV C2 EST 43 - PICARTE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 66 KV Valdivia-Picarte. Por trabajos en cercanía a LAT. Retiro de terreno corporativo en SE Picarte.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en cercanía a LAT. Registro interno PT 06855	Se respetan distancias mínimas de seguridad respecto a LAT.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211302	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022113017	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. 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. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211304	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211308	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCANHUASI 110KV	1253 1256	INCANHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCANHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCANHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	ID(s)	Título(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Eficaz	Fecha Inicio
2022113916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV [EN_REVISION]	3693	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Proyecto Task Q001: Trabajo de Movimiento de Suelo (Rehacer Excavación y Reconexión) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 KV Puerto Patache - Condones C1.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Task Q001: Trabajo de Movimiento de Suelo (Rehacer Excavación y Reconexión) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 KV Puerto Patache - Condones C1. Restricciones: Puerto Patache, 5215, 5213 No reconectar Condones, 5213 No reconectar Instalaciones en Riego: L 220KV Puerto Patache - Condones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno		44916,33333	
2022113925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSUFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOSUFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geográficos, 5215, 5213, 5215, 5216 No reconectar LAGUNAS, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riego: L 220KV Geográficos- LAGUNAS, C1 o L 220KV Geográficos- LAGUNAS, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		44916,33333	
2022113926	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSUFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOSUFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geográficos, 5215, 5213, 5215, 5216 No reconectar LAGUNAS, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riego: L 220KV Geográficos- LAGUNAS, C1 o L 220KV Geográficos- LAGUNAS, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		44916,33333	
2022113941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSUFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TABAPACA - GEOSUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5215, 5212 No reconectar Geográficos, 5215, 5212, 5214, 5215 No reconectar Instalaciones en Riego: L 220KV Tarapacá- Geográficos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geográficos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		44916,33333	
2022113942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSUFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TABAPACA - GEOSUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5215, 5212 No reconectar Geográficos, 5215, 5212, 5214, 5215 No reconectar Instalaciones en Riego: L 220KV Tarapacá- Geográficos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geográficos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		44916,33333	
2022114884	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa ENGEE -	Bajo	Actividades: Corte y posta de alfileres. - Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charrua - El Rosal, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44916,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	ID(s)	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2022112260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - BALCO 220KV	635	CHARRUA - BALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a Bajo la instalación con riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Rallo-Charrua, C1 o 1. 220KV Rallo-Palmucho, Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202208274	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUANQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a Bajo la instalación en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huanqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202208260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a Bajo la instalación en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202209813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1399 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202209814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST-92 154KV C2 EST-162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST-92 - EST-128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST-128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST-162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
202211054	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Bloqueo S2H1 en S/E El Ovalle y precaución S2H2 en S/E Puntagrua. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Itapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022115445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reparación de línea por robo (Curso Forzoso)	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 221-222 (Fase Derecha e Izquierda) de línea 154 KV Maule - Paraf, sector Yerbas Buenas - Linares. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule-Paraf, C.L. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Línea 154KV Maule - Paraf, Estructuras 220 y 222. Instalación bloques provisionales. Línea 154KV Maule - Paraf, Vano 221-223. 13.2 KV LUZUMARES. Postes 107467 y 107468.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022113950	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1793 1792	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA R9 110KV C1 ESTRUCTURA R9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras R9, R0, 101, 111, 112, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022112051	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEXYO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domexyo	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en SE Domexyo 5212, SE O'Higgins 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,3125
2022112056	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Escondida 5213, S/E Zaldivar 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,3125

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Título(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio
202211009	Línea	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revisión]	1893	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO – O'HIGGINS 220KV [EN_REVISION]	4003 4051	LLANOS DEL VIENTO – EST. 52 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 52 – O'HIGGINS 220KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 kv O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas 52015, 88015-1, 88015-2 y 88015-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas 52073, 88073-1 y 88073-2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo se hizo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	requeridas: A disposición de jefe faenas 52015, 88015-1, 88015-2 y 88015-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas 52073, 88073-1 y 88073-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado	ninguna		40018		

ANEXO N°5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 05:58

Finalizado

Número:

2022004724

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MAULE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MAULE A2
Nombre : S/E MAULE A2
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 04:53
Fecha Normaliza : 23-12-2022 05:43
Protección : .
Interruptor : 52A2 de S/E Maule
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Maule

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52A2 de S/E Maule, por falla aguas arriba de instalaciones de CGE TRANSMISION, sin consumos afectados, ya que el sistema en 66KV se encontraba en anillo.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y posterior cierre del interruptor 52A2 de S/E Maule a solicitud del CEN.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 04:53

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 05:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 05:43

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 06:38

Finalizado

Número:

2022004725

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LINARES - PARRAL 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LINARES - PARRAL 154KV C1

Nombre : LINARES - PARRAL 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en sector 154 kV Yervas Buenas - Linares

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Linares se mantuvo energizado desde la red de 66 kV

-Acciones Inmediatas: informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucidos: A las 04:52 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 154 kV Maule - Parral.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: 05:04 abierto 89L1 de Linares hacia Parral. A las 05:14 reconexión manual de prueba sin éxito desde Maule hasta Linares. A las 05:21 cerrado 52A2 de S/E Parral, energizado sector Linares - Parral, queda tomado desde Charrúa. 05:22 abierto 89L2 de Linares hacia Maule. 05:24 cerrado 89L1 de Linares, energizada Barra 154 kV. 05:38 abierto 89A2-1 de Y. Buenas. 05:42 reconexión manual de prueba con éxito desde Maule hasta Y. Buenas. Queda fuera de servicio Sector Y. Buenas - Linares.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

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

23-12-2022 04:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 05:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 17:33

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 05:42

Finalizado

Número:

2022004723

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LINARES

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LINARES 154KV BP1

Nombre : BA S/E LINARES 154KV BP1

Fecha Perturbacion : 23-12-2022 04:53

Fecha Normaliza : 23-12-2022 05:24

Protección : Pérdida de suministro

Interruptor : Barra 154KV

Consumo : 0

Comentario : Pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE TRANSMISION.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se Investiga.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE TRANSMISION, sin consumos afectados, ya que el sistema en 66KV se encontraba en anillo.

-Acciones Inmediatas: Maniobras de energización en coordinación con CEN.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 04:53

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 05:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 05:24

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 05:23

Finalizado

Número:

2022004722

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E YERBAS BUENAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - YERBAS BUENAS 154/13.2KV 20MVA

Nombre : YERBAS BUENAS 154/13.2KV 20MVA

Fecha Perturbacion : 23-12-2022 04:54

Fecha Normaliza : 23-12-2022 07:00

Protección : bajo voltaje

Interruptor : .

Consumo : 5.9

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

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

Causas

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

-Elemento: Conductores

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.9 / Región : Maule / Clientes Afectados: 9326

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 04:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 05:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-92-23-12-2022 O.A LT 154kV Maule - Parral de Transelec.zip (/informe_fallas /download_file/63a564acad651f158f15ddb8/IF-TX-92-23-12-2022 O.A LT 154kV Maule - Parral de Transelec.zip)	30/12/2022 17:08:53

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 06:38

Finalizado

Número:

2022004725

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LINARES - PARRAL 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LINARES - PARRAL 154KV C1

Nombre : LINARES - PARRAL 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en sector 154 kV Yervas Buenas - Linares

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Linares se mantuvo energizado desde la red de 66 kV
-Acciones Inmediatas: informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
-Hechos Sucidos: A las 04:52 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 154 kV Maule - Parral.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: 05:04 abierto 89L1 de Linares hacia Parral. A las 05:14 reconexión manual de prueba sin éxito desde Maule hasta Linares. A las 05:21 cerrado 52A2 de S/E Parral, energizado sector Linares - Parral, queda tomado desde Charrúa. 05:22 abierto 89L2 de Linares hacia Maule. 05:24 cerrado 89L1 de Linares, energizada Barra 154 kV. 05:38 abierto 89A2-1 de Y. Buenas. 05:42 reconexión manual de prueba con éxito desde Maule hasta Y. Buenas. Queda fuera de servicio Sector Y. Buenas - Linares.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

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

23-12-2022 04:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 05:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 17:33

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 06:39

Finalizado

Número:

2022004726

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MAULE - LINARES 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Nombre : YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Robo de conductor en el vano 221-222, 2 fases

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Linares queda alimentado de red 66 kV
-Acciones Inmediatas: informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
-Hechos Sucidos: A las 04:52 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 154 kV Maule - Parral.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: 05:04 abierto 89L1 de Linares hacia Parral. A las 05:14 reconexión manual de prueba sin éxito desde Maule hasta Linares. A las 05:21 cerrado 52A2 de S/E Parral, energizado sector Linares - Parral, queda tomado desde Charrúa. 05:22 abierto 89L2 de Linares hacia Maule. 05:24 cerrado 89L1 de Linares, energizada Barra 154 kV. 05:38 abierto 89A2-1 de Y. Buenas. 05:42 reconexión manual de prueba con éxito desde Maule hasta Y. Buenas. Queda fuera de servicio Sector Y. Buenas - Linares.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

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

23-12-2022 04:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 13:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 17:33

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 06:40

Finalizado

Número:

2022004727

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MAULE - LINARES 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1

Nombre : MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Nombre : YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en sector 154 kV Yervas Buenas - Linares

Causas

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

-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
-Hechos Sucidos: A las 04:52 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 154 kV Maule - Parral.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: 05:04 abierto 89L1 de Linares hacia Parral. A las 05:14 reconexión manual de prueba sin éxito desde Maule hasta Linares. A las 05:21 cerrado 52A2 de S/E Parral, energizado sector Linares - Parral, queda tomado desde Charrúa. 05:22 abierto 89L2 de Linares hacia Maule. 05:24 cerrado 89L1 de Linares, energizada Barra 154 kV. 05:38 abierto 89A2-1 de Y. Buenas. 05:42 reconexión manual de prueba con éxito desde Maule hasta Y. Buenas. Queda fuera de servicio Sector Y. Buenas - Linares.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.9 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 04:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 05:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 17:33

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2022004727-26-25.zip (/informe_fallas/download_file/63a57778ad651f158f15ddba/IF2022004727-26-25.zip)	30/12/2022 11:10:12
 IF2022004727-26-25-actualizada.zip (/informe_fallas/download_file/63a57778ad651f158f15ddba/IF2022004727-26-25-actualizada.zip)	30/12/2022 14:19:47

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-92

Versión

1

Pérdida de suministro en S/E Yervas Buenas.

**Producto de la Operación Automática de LT 154 kV Maule - Parral
(propiedad de Transelec)**

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

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

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

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

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022004722
Fecha inicio:	23 de diciembre del 2022
Hora inicio:	04:52:09 hrs.
Fecha término:	23 de diciembre del 2022
Hora término:	05:44:31 hrs.
Duración:	52 minutos y 22 segundos
Equipos afectados:	Transformador 154/13,2 kV N° 1 de S/E Yervas Buenas.
Consumo interrumpido:	5,9 MW de S/E Yervas Buenas
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Yervas Buenas
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	(OPE6) Falla en instalación de terceros
Elemento	(OPE6) Falla en instalación de terceros

Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	13
Cantidad de fallas.	16-12-2022 (Sin EAF) 09-12-2022 (Sin EAF) 15-11-2022 (EAF 421/2022) 08-11-2022 (EAF 411/2022) 21-10-2022 (EAF 390/2022) 19-10-2022 (EAF 386/2022) 28-09-2022 (EAF 363/2022) 23-09-2022 (EAF 359/2022) 10-08-2022 (EAF 323/2022) 01-08-2022 (EAF 318/2022) 29-06-2022 (EAF 242/2022) 29-05-2022 (EAF 206/2022) 05-04-2021 (EAF 099/2021)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Peñuelas: Rural. Alimentador Llano Blanco: Rural.

2.3. Descripción de la operación.

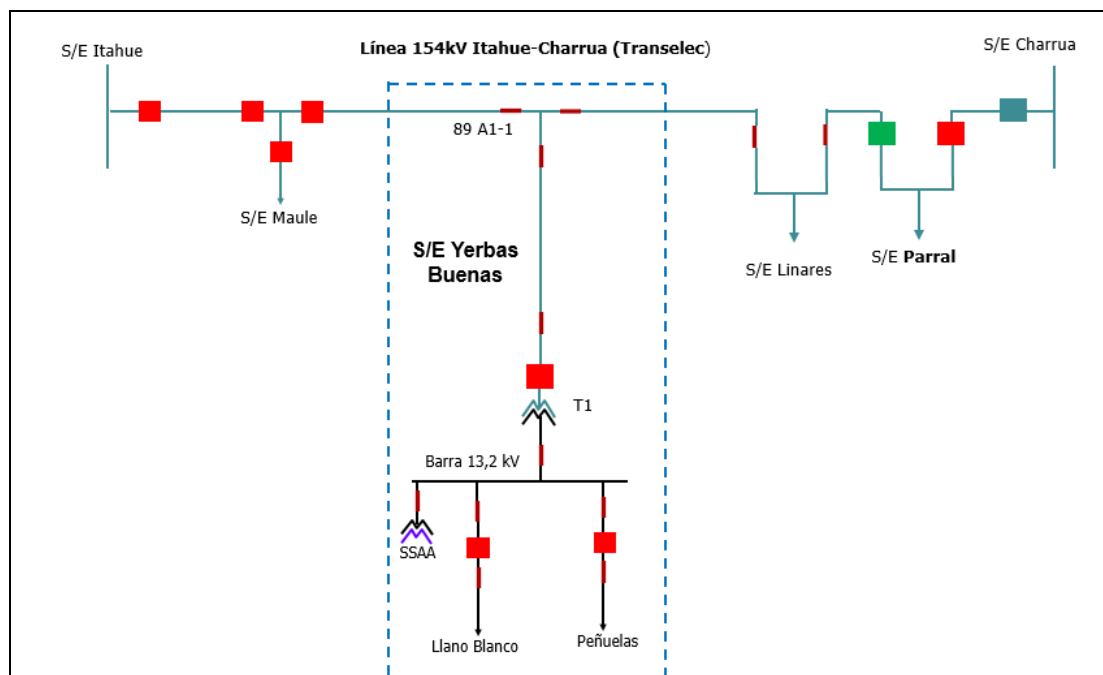
Operación automática de la línea de transmisión (LT) 154 kV Maule – Parral de propiedad de Transelec, afectando los consumos de la subestación (S/E) Yervas Buenas.

2.4. Cronología de eventos.

- 04:52:09 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de la S/E Yervas Buenas, con una totalidad de 9.326 clientes afectados.
- 04:55 hrs. Se da aviso al CEN de lo ocurrido, quien informa que se encuentra operada la LT 154 kV Maule – Parral propiedad de Transelec.
- 05:04:32 hrs. En S/E Yervas Buenas, abierto interruptor 154 kV del Transformador N°1, como preparativo para recuperación de servicio.
- 05:36:49 hrs. A solicitud del CEN, abierto desconectador 154 kV lado Parral (89A1-2), para seccionar la LT 154 kV Maule – Parral y energizar desde S/E Maule.
- 05:43 hrs. CEN informa energizada la LT 154 kV Maule – Yervas Buenas, solicita recuperar consumos de S/E Yervas Buenas.

05:44:31 hrs. En S/E Yervas Buenas, cerrado interruptor 154 kV del Transformador N°1, recuperados 100% de los consumos.

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
Subestación	Transformador				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Yervas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1				23-12-2022 04:52:09	23-12-2022 05:44:31	0:52:22
Subestaciones	Transf.	Alimentador	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Yervas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1	Llano Blanco	3,4	4959	23-12-2022 04:52:09	23-12-2022 05:44:31	0:52:22
		Peñuelas	2,5	4367	23-12-2022 04:52:09	23-12-2022 05:44:31	0:52:22
		Total		5,9	9326		

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: $\pm$ 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: $\pm$ 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

HIST_TIMESTAMP	TEXT	LOCATION	RTU_TIME	MS
23/12/2022 04:52:19d	Op.Rele Secuencia TDCA ALARMA	YB	23/12/2022 05:05:33d	999
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 9.1 13.0	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 9.1 12.9	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 9.3 13.0	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 9.3 12.9	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 9.2 13.0	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 9.2 12.9	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 9.3 13.0	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:19d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 9.3 12.9	YB	23/12/2022 04:52:18d	267
23/12/2022 04:52:22d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Potencia Aparente TR-1 Y.BUENAS 0.0 1.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:22d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	YB	23/12/2022 04:52:22d	95
23/12/2022 04:52:31d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) ALARMA	YB	23/12/2022 05:05:44d	986
23/12/2022 04:52:31d	Falta Alim.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) ALARMA	YB	23/12/2022 05:05:44d	987
23/12/2022 04:52:31d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.LLANO BLANCO ALARMA	YB	23/12/2022 05:05:44d	644
23/12/2022 04:52:31d	Falta Alim.Cont.F6 Al.LL.BLANCO ALARMA	YB	23/12/2022 05:05:44d	644
23/12/2022 04:53:19d	Falla Alimentacion Cargador Baterias ALARMA	YB	23/12/2022 05:06:33d	166
23/12/2022 04:53:19d	Falla Alimentacion Cargador Baterias NORMAL	YB	23/12/2022 05:06:33d	168
23/12/2022 04:53:19d	Falla Alimentacion Cargador Baterias ALARMA	YB	23/12/2022 05:06:33d	170
23/12/2022 04:55:38d	Falla Comunicaci3n Copramar Lin1 ALARMA	YB	23/12/2022 08:25:20d	75
23/12/2022 05:04:32d	Int.154kv 52A1 TR-1 ABIERTO By FCASTRO	YB	23/12/2022 05:17:48d	835
23/12/2022 05:36:41d	Desc.154kv 89A1-2 TAP OFF TRANSITO By FCASTRO	YB	23/12/2022 05:49:55d	310
23/12/2022 05:36:49d	Desc.154kv 89A1-2 TAP OFF ABIERTO	YB	23/12/2022 05:50:01d	634
23/12/2022 05:44:31d	Int.154kv 52A1 TR-1 CERRADO By FCASTRO	YB	23/12/2022 05:57:46d	997
23/12/2022 05:44:31d	Op.Rele Secuencia TDCA NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:47d	434
23/12/2022 05:44:31d	Falla Alimentacion Cargador Baterias NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:47d	516
23/12/2022 05:44:31d	Bloqueo CTBC TR-1 ALARMA	YB	23/12/2022 05:57:47d	11
23/12/2022 05:44:31d	Bloq.Accion.Cierre Int.154 52A1 TR-1 ALARMA	YB	23/12/2022 05:57:47d	4
23/12/2022 05:44:31d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 52.1 32.0	YB	23/12/2022 05:44:30d	214
23/12/2022 05:44:31d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 52.1 36.0	YB	23/12/2022 05:44:30d	214
23/12/2022 05:44:31d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 334.3 200.0	YB	23/12/2022 05:44:30d	214
23/12/2022 05:44:31d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 334.3 225.0	YB	23/12/2022 05:44:30d	214
23/12/2022 05:44:31d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 375.8 200.0	YB	23/12/2022 05:44:30d	214
23/12/2022 05:44:31d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 375.8 225.0	YB	23/12/2022 05:44:30d	214
23/12/2022 05:44:33d	Bloqueo CTBC TR-1 NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:47d	853
23/12/2022 05:44:33d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:47d	852
23/12/2022 05:44:33d	Falta Alim.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:47d	852
23/12/2022 05:44:33d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.LLANO BLANCO NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:47d	711
23/12/2022 05:44:33d	Falta Alim.Cont.F6 Al.LL.BLANCO NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:47d	711
23/12/2022 05:44:35d	Bloq.Accion.Cierre Int.154 52A1 TR-1 NORMAL	YB	23/12/2022 05:57:49d	899
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 19.8 36.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	258
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 19.8 32.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	258
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 120.6 225.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	258
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 120.6 200.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	258
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 136.2 225.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	258
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 136.2 200.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	258
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 157.8 144.8	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 157.8 147.8	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF 159.5 144.8	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF 159.5 147.8	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF 159.5 144.8	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF 159.5 147.8	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 253.0 5.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 253.0 15.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 13.7 12.9	YB	23/12/2022 05:44:34d	257

23/12/2022 05:44:35d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 13.7 13.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.6 12.9	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.6 13.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 13.8 12.9	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 13.8 13.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 165.0 5.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 165.0 15.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 13.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 299.0 5.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 299.0 15.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Potencia Aparente TR-1 Y.BUENAS 5.8 1.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 296.0 5.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:44:35d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 296.0 15.0	YB	23/12/2022 05:44:34d	257
23/12/2022 05:45:22d	Falla Comunicaci3n Copramar Lin1 NORMAL	YB	23/12/2022 09:15:05d	654
23/12/2022 05:45:39d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 13.9 14.0	YB	23/12/2022 05:45:38d	249

Informe de Desconexión Forzada IF2022004727, IF2022004726, IF2022004725 del día 28 de diciembre de 2022. Código 2030.

1. Características de la desconexión forzada

El día 23 de diciembre de 2022 a las 4:52 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, a raíz del robo de conductores del vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea 154 kV Yervas Buenas – Linares (ID 1546), propiedad de Transelec.

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

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

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

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

Tras la desconexión de la Línea Maule – Parral 154 kV, se afectaron aproximadamente 5,9 MW de consumos, de acuerdo a lo comunicado en el informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
El día 23 de diciembre de 2022 a las 4:52 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductores del vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

Viernes 23 de diciembre

- i. A las 4:52 horas, Transelec detectó la desconexión forzada de los interruptores 52A2 de la S/E Maule, interrumpiendo el servicio de la Línea 154 kV Maule – Parral. Chilquinta comunicó una pérdida de consumo de 5,9 MW en la S/E Yervas Buenas, y CGE informó que el localizador de falla en la S/E Maule ubicó la ocurrencia de la falla a 47 km de la subestación.
- ii. A las 4:55 horas, Transelec informó del evento a CGE y solicitó las protecciones operadas en la S/E Maule.
- iii. A las 5:03 horas, Transelec solicitó autorización al Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador) para abrir el desconectador 89L1 en la S/E Linares para aislar el tramo de Línea 154 kV Linares – Parral del tramo con falla.
- iv. A las 5:04 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec abrió el desconectador 89L1 en la S/E Linares por telemando, y el Coordinador autorizó la reconexión de prueba en el sector Maule – Linares.
- v. A las 5:14 horas, luego de no tener éxito en la reconexión manual del interruptor 52A2 de la S/E Maule de CGE, el Coordinador autorizó el cierre en la S/E Parral para recuperar la barra de S/E Linares.
- vi. A las 5:21 horas, previa autorización del Coordinador, Transelec cerró el interruptor 52A2 en la S/E Parral por telemando.
- vii. A las 5:22 horas, previa autorización del Coordinador, Transelec abrió el desconectador 89L2 en la S/E Linares, dejando la barra 154 kV de la subestación en vacío.
- viii. A las 5:24 horas, previa autorización del Coordinador, Transelec cerró el desconectador 89L1 en la S/E Linares por telemando, recuperando la tensión de la barra 154 kV de dicha subestación desde la S/E Parral, con el sector Linares – Parral en servicio.
- ix. A las 5:38 horas, Chilquinta informó al Coordinador la apertura del desconectador 89A1-2 en la S/E Yervas Buenas.
- x. A las 5:43 horas, CGE realizó la reconexión manual con éxito del interruptor 52A2 de la S/E Maule, recuperando el servicio del sector Maule – Yervas Buenas.
- xi. A las 6:29 horas, CGE informó robo de conductores en el vano comprendido entre las estructuras 221 y 222 del sector Yervas Buenas – Linares.
- xii. A las 6:46 horas, personal de la zona confirmó al centro de operación de Transelec lo informado anteriormente por CGE.
- xiii. A las 8:00 horas, con la autorización de trabajo vigente, Transelec inició los trabajos de reparación de los conductores afectados por el robo, solicitando la apertura y el cierre de los desconectores pertinentes a Chilquinta.
- xiv. A las 8:03 horas, Chilquinta confirmó a Transelec el cierre del desconectador 89A1-2T en la S/E Yervas Buenas. El cierre se mantuvo hasta las 16:45 horas por trabajos de reparación de conductores.

- xv. A las 8:30 horas, Transelec cerró el desconectador 89L2-T en la S/E Linares, y mantuvo el cierre hasta las 16:45 horas por trabajos de reparación de conductores.
- xvi. Entre las 17:28 y 17:33 horas, Transelec realizó las maniobras para abrir el desconectador 89L2 de la S/E Linares, con la barra Linares 154 kV en vacío.
- xvii. A las 18:00 horas, Transelec finalizó los trabajos de reparación de conductores.
- xviii. A las 18:09 horas, Chilquinta confirmó a Transelec el cierre del desconectador 89A1-2 en la S/E Yervas Buenas, en dirección hacia S/E Linares.
- xix. A las 18:13 horas, Transelec abrió el desconectador 89L1 en la S/E Linares por telemando.
- xx. A las 18:14 horas, Transelec cerró los desconectores 89L1 y 89L2 en la S/E Linares por telemando.
- xxi. A las 18:21 horas, previa autorización del Coordinador, Transelec cerró el interruptor 52A2 en la S/E Parral a solicitud de CGE para normalizar la topología en el sistema de 66 kV.
- xxii. A las 18:32 horas, Transelec abrió el interruptor 52A2 en la S/E Parra a solicitud de CGE para normalizar la topología en el sistema de 154 kV.

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

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

8. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla

El día 23 de diciembre de 2022 a las 4:52 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductores del vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a la instalación en falla.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 6.b

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

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2022001967	Línea 154 kV Maule – Linares	29-05-2022
2022002364	Línea 154 kV Maule – Linares	29-06-2022
2022002945	Línea 154 kV Maule – Linares	01-08-2022
2022003020	Línea 154 kV Maule – Linares	10-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003030	Línea 154 kV Linares -Parral	11-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003435	Línea 154 kV Linares -Parral	23-09-2022
2022003482	Línea 154 kV Maule – Linares	28-09-2022
2022003683	Línea 154 kV Maule – Linares	19-10-2022
2022003735	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003738	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003739	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022004081	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004418	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004419	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004420	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004554	Línea 154 kV Maule – Linares	16-12-2022
2022004555	Línea 154 kV Maule – Linares	16-12-2022

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

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021001050	Línea 154 kV Maule – Linares	05-04-2021
2022001967	Línea 154 kV Maule – Linares	29-05-2022
2022002364	Línea 154 kV Maule – Linares	29-06-2022
2022002945	Línea 154 kV Maule – Linares	01-08-2022
2022003020	Línea 154 kV Maule – Linares	10-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003682	Línea 154 kV Maule – Linares	28-09-2022
2022003683	Línea 154 kV Maule – Linares	19-10-2022
2021001051	Línea 154 kV Linares -Parral	05-04-2021
2022003030	Línea 154 kV Linares -Parral	11-08-2022
2022003435	Línea 154 kV Linares -Parral	23-09-2022
2022003481	Línea 154 kV Linares -Parral	28-09-2022
2022003735	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003738	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003739	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022004081	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004418	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004419	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022

2022004420	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004554	Línea 154 kV Maule – Linares	16-12-2022
2022004555	Línea 154 kV Maule – Linares	16-12-2022

Transelec en su calidad de concesionario del servicio público de transmisión de energía eléctrica, ejecuta todas aquellas acciones que están dentro de su esfera de control para conservar sus instalaciones en buen estado y en condiciones de evitar peligro para las personas o cosas. Sin perjuicio de ello, cabe tener presente que la causa de las mencionadas fallas está directamente relacionada con actos delictuales perpetrados por terceros (robo de conductores), que es una materia propia de seguridad pública, y, por ende, es del ámbito y deber de las autoridades competentes la coordinación y ejecución de acciones para prevenir y perseguir estos delitos.

Sin perjuicio de ello, Transelec contempla una estrategia que se sustenta en tres ejes principales: Operacional, Legal y Comunicacional. En cuanto al eje operacional, dispone de los planes de atención de fallas y reparación de la infraestructura que resulta dañada con ocasión del actuar delictual de terceros, siendo eventos de fuerza mayor, pues son hechos ajenos, irresistibles e imprevisibles para Transelec. Asimismo, desde la perspectiva de la seguridad física, se mantiene permanente contacto con la Central de Comunicaciones de Carabineros y se coordinan jornadas de capacitación para compartir experiencias en relación con este tipo de hechos delictuales. Respecto del eje legal, en cada caso, además de la denuncia que se presenta a través de las comisarías respectivas, se presentan las querellas pertinentes, en las que se proponen al Ministerio Público determinadas diligencias investigativas con base en los antecedentes que se puedan disponer. En los casos en los que se logra identificar a los responsables, se participa activamente de todas las etapas procesales en pos de la obtención de sentencias condenatorias. Además, se participa activamente en diversas mesas con autoridades regionales, que tienen como objetivo una coordinación más efectiva entre dichas autoridades y las empresas para enfrentar esta problemática de seguridad pública. Finalmente, en lo comunicacional, se elaboran campañas informativas para que la comunidad conozca y utilice los canales de denuncia cuando tengan conocimiento de un hecho que pudiera estar relacionado con este fenómeno delictual, desde la etapa de perpetración del robo de conductor hasta la reducción de las especies sustraídas.

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

a. Línea 154 kV Maule-Parral

i. Tramo Yervas Buenas – Linares 154 kV

Tensión: 154 kV

Tipo Conductor fase: Cobre

N° de conductor por fase: 1

T° de operación: 50 °[C]

Capacidad: 0.401 [kA]

Cable de guardia: No

Longitud del conductor: 18,42 [km]

PES: 1955

12. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

VAN3 Falla por robo o hurto.

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

No aplica.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	VAN3	Robo o Hurto
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.
MODO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.

15. Identificación de la empresa propietaria.

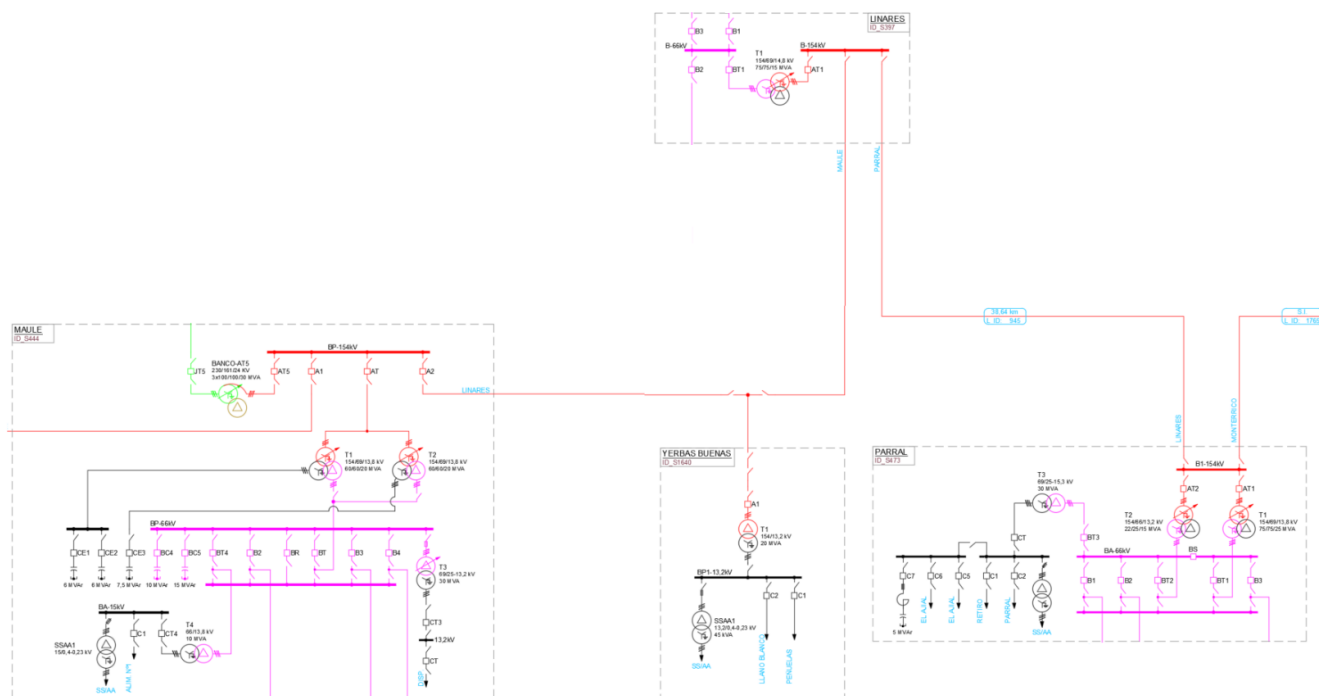
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 3**, se adjunta registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla
- En el **Anexo 4**, se indica N° de denuncia ante Carabineros de Chile.
- En el **Anexo 5**, Declaración Jurada.
- En el **Anexo 6**, se adjunta bitácora de mantenimiento a las líneas 154 kV Maule – Linares y 154 kV Linares - Parral.
- En el **Anexo 7**, se adjunta carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	VAN3 Robo o hurto
Instalación ID	Línea 154 kV Yervas Buenas - Linares (ID 1546)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 154 kV Maule – Linares (ID 944)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	El robo de conductores fue ubicado en el vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Transelec no posee sistemas de protección en estas instalaciones.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Maule, provincia de Talca, S/E Maule en la Comuna de San Clemente, código de comuna 7109; provincia de Linares, S/E Linares en la Comuna de Colbún, código de comuna 7402; S/E Yervas Buenas en la Comuna de Yervas Buenas, código de comuna 7408; y S/E Parral en la Comuna de Parral, código de comuna 7404.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Tras la desconexión de la línea Maule – Linares 154 kV, se afectaron aproximadamente 5,9 MW de consumos, de acuerdo a lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	23-12-2022 a las 4:52 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	23-12-2022 a las 17:33 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 23 de diciembre de 2022 a las 4:52 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito de imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla de Transelec correspondió al robo de conductor en el vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo ni prever en particular este tipo de eventos por la acción delictual de terceros con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. N°15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió al robo de conductor en vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares, dicha acción no es resistible por parte de mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha acción y sus posteriores consecuencias.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno que afectó las instalaciones de Transelec, donde no existe control alguno por parte de Transelec, y donde no existió contribución de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto ocurrido de fuerza mayor por robo de conductor.

Anexo 3: Registros Fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

Figura 2: Ubicación de los vanos afectados por el robo, estructuras N°221 y N°222 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.



Figura 3: Robo de conductores registrado en la estructura N°221 del tramo de línea Yervas Buenas – Linares 154 kV.



Figura 4: Robo de conductores registrado en la estructura N°221 del tramo de línea Yervas Buenas – Linares 154 kV.



Figura 5: Reparación de los conductores, personal trabajando en la estructura N°221 del tramo de línea Yervas Buenas – Linares 154 kV.



Anexo 4: N° de denuncia ante carabineros

N° de denuncia ante Carabineros De Chile

- Parte N° 2.619, Primera Comisaría de Linares a la Fiscalía Local de Linares.

Anexo 5: Declaración Jurada

DECLARACIÓN JURADA

En Itahue, a 28 de diciembre de 2022, yo Patricio Cancino Rebolledo, Cédula de Identidad N° 17.495.559-K, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Centro Sur de la empresa de transmisión eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Longitudinal Sur, km 212, Itahue, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 23 de diciembre del presente año a las 04:52, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fase izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la interrupción, a las 04:52 de la madrugada, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec ("CNOT"), informó que se detectó una falla en la Línea, en la comuna de Linares, provincia de Linares, Séptima Región.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de Líneas de la Gerencia Zonal Centro Sur, don Mauricio Hormazábal que se dirigiera al posible lugar donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en el lugar, el mencionado inspector me informó que pudo constatar que en la estructura 221, las cadenas de aisladores se encontraban fuera de su lugar y en forma horizontal, apreciándose de esta manera el robo de conductor de la fase izquierda y derecha. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla, donde se verificó que la estructura 222 se encontraba desaplomada.

Adicionalmente, en el sitio del suceso, se encontraron marcas de ruedas de un vehículo y pértiga de madera, los cuales presuntamente fueron usados para el ilícito. Los desconocidos huyeron del lugar en dirección desconocida con aproximadamente 660 metros de conductor 300 MCM.

Acto seguido, se procedió a reparar y normalizar los conductores cortados con la empresa contratista CONSEL. En virtud de los hechos descritos, se realizó una denuncia ante Carabineros de Chile de la Primera Comisaría de Linares, manifestando todo lo señalado anteriormente, la cual fue asignada con el número de parte 2.619 y posteriormente derivada a la Fiscalía Local de Linares.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.



Patricio Cancino Rebolledo

CI N°: 17.495.559-K

Cargo: Jefe Líneas de Transmisión

Anexo 6: Bitácora de mantenimiento a la línea 154 kV Maule – Parral.

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS						
GERENCIA ZONAL:	CENTRO SUR	LÍNEA:	LÍNEA 154 KV MAULE - PARRAL			
FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
may-20	FRALLESA	4700049464	8201013	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
jun-20	BBOSCH	4700055889	8217992	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jul-20	BBOSCH	4700056638	3043100	CORTE	135 - 137 - 138 - 139 - 238 - 249	PODA DE FRUTALES
jul-20	BBOSCH	4700057387	3043165	CORTE	234 - 241 - 244 - 306 - 308 - 311 - 327	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
ago-20	BBOSCH	4700057393	5075892	CORTE	218 - 263 - 293	CORTE DE ÁRBOLES
ago-20	BBOSCH	4700057398	3043169	CORRECTIVO	132	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA Y CAMBIO DE AISLACIÓN
sept-20	BBOSCH	4700057757	5076078	CORTE	159 - 166 - 250 - 257 - 279 - 311 - 320 - 328 - 329 - 330	CORTE DE RENEUVOS
oct-20	BBOSCH	4700057807	8217993 - 8218003	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
oct-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	251	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	74 - 157B - 255 - 266	INSTALACIÓN DE GORROS
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	261 - 273	INSTALACIÓN DE GORROS Y PEINETAS
nov-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	185 - 211 - 223 - 228 - 229 - 234	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	328 - 329	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700058834	8199208	PREVENTIVO	136 - 159 - 175	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
dic-20	INFRARED	4700059008	5076738	CORTE	80 - 81 - 82 - 295	PODA DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
ene-21	INFRARED	4700059264	5076850	CORTE	175 - 245	CORTE DE RENEUVOS
ene-21	BBOSCH	4700059063	8230154	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN DE INVENTARIO
feb-21	BBOSCH	4700059059	8217994 - 8218004	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-21	BBOSCH	4700059537	3043484	CORTE	134 - 135 - 137 - 138 - 139	PODA DE FRUTALES
feb-21	BBOSCH	4700059090	8199209	PREVENTIVO	131 - 148 - 180	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
feb-21	INFRARED	4700059798	5077035	CORTE	175 - 177 - 178 - 181	PODA DE ÁRBOLES
mar-21	BBOSCH	4700059333	8207264	PREVENTIVO	349 - 356 - 368	VERIFICACIÓN MEDIDAS RESISTENCIA A TIERRA
abr-21	INFRARED	4700060374	5077336	CORRECTIVO	241	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060379	5077333	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060700	5077455	CORRECTIVO	311 - 312	CORTE DE RENEUVOS
abr-21	INFRARED	4700060701	5077454	CORRECTIVO	150 - 213	CORTE DE RENEUVOS
may-21	INFRARED	4700061001	5077579	CORRECTIVO	216 - 324	CORTE DE RENEUVOS
may-21	INFRARED	4700061241	5077794	CORRECTIVO	205 - 264	CORTE DE ÁRBOLES
may-21	INFRARED	4700061244	5077795	CORRECTIVO	8 - 9	CORTE DE ÁRBOLES
jun-21	BBOSCH	4700060649	8217995 - 8218005	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-21	INFRARED	4700061440	3043765	CORTE	279 - 293 - 307 - 308	CORTE DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
jun-21	INFRARED	4700061442	5077870	CORTE	183 - 213	CORTE DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
jun-21	INFRARED	4700061632	5077971	CORTE	213 - 238	PODA DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
jun-21	INFRARED	4700061709	5078027	CORTE	131 - 134 - 159 - 182	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207145	PREVENTIVO	240A - 240B - 240D - 241 - 296	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
jul-21	INFRARED	4700062370	5078317	CORTE	173 - 288 - 295	CORTE DE RENEUVOS
jul-21	INFRARED	4700062362	5078316	CORTE	236 - 265	PODA DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
ago-21	INFRARED	4700062931	5078624	CORTE	167 - 217	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062933	5078625	CORTE	308	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062937	5078641	CORTE	140 - 142 - 148 - 149 - 151	CORTE DE RENEUVOS
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	217 - 231 - 243 - 250	REEMPLAZO E INSTALACIÓN DE PPM
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	185 - 205 - 223 - 228 - 229 - 234 - 251 - 328 - 329	PINTURA DE NUMERACIÓN
sept-21	INFRARED	4700063456	5078825	CORTE	195 - 197 - 198 - 209	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207142	PREVENTIVO	191 - 209 - 240A - 240B - 240C	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
sept-21	INFRARED	4700063528	5078853	CORTE	192 - 194 - 195	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
oct-21	INFRARED	4700063677	5078944	CORTE	153 - 162 - 163	CORTE DE RENEUVOS
oct-21	INFRARED	4700063678	5078943	CORTE	143 - 166 - 175	CORTE DE RENEUVOS
nov-21	BBOSCH	4700063021	8217996 - 8218006	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
nov-21	INFRARED	4700064011	3044150	CORTE	136	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE CONDUCTOR
nov-21	INFRARED	4700064016	5079090	CORTE	134 - 135	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	INFRARED	4700063838	5079061	CORTE	173 - 244 - 245	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
nov-21	INFRARED	4700064020	5079092	CORTE	175 - 177 - 179 - 180 - 181	PODA DE ÁRBOLES
dic-21	INFRARED	4700064572	5079479	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
dic-21	INFRARED	4700064566	5079478	CORTE	200 - 208 - 209	CORTE DE RENEUVOS
dic-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE AISLACIÓN
dic-21	TRANSELEC	-	8207139	PREVENTIVO	135 - 136	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ene-22	BBOSCH	4700064934	5079952	CORTE	134 - 137 - 138 - 175	PODA DE FRUTALES
ene-22	INFRARED	4700065422	3044428	CORTE	179 - 180 - 181 - 182 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
feb-22	BBOSCH	4700064348	8217997 - 8218007	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-22	INFRARED	4700065662	3044467	CORTE	213	PODA DE RENEUVOS
feb-22	INFRARED	4700065663	3044468	CORTE	104	CORTE DE RENEUVOS
feb-22	BBOSCH	4700064356	8211606	PREVENTIVO	138 - 176 - 181	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
mar-22	BBOSCH	4700065818	3044533	CORTE	270 - 271 - 272 - 273 - 309	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE ÁRBOLES
mar-22	BBOSCH	4700065826	3044534	CORTE	212 - 213 - 215 - 216	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	BBOSCH	4700066184	5080490	CORTE	134 - 135 - 170 - 175	PODA DE FRUTALES Y RENEUVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	153	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	144 - 245	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	SERFOR	4700062610	8238805	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
mar-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	133 - 145 - 147	INSTALACIÓN DE GORROS

abr-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	148 - 149 - 152 - 154 - 160 - 161 - 162 - 163 - 164 - 165 - 166 - 173 - 174	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4700066358	5080570	CORRECTIVO	160	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA
may-22	BBOSCH	4700066642	-	CORRECTIVO	161	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jun-22	BBOSCH	4700065836	8217998 - 8218008	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-22	BBOSCH	4700066643	-	CORRECTIVO	184 - 185	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	134 - 135 - 213	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE RENUEVOS
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	136 - 137	PODA DE FRUTALES
jul-22	CONSEL	4700066871	5080784	CORRECTIVO	162	REFUERZO BASE DE ESTRUCTURA
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	249	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	4500158983	-	CAPEX	139 - 203 - 205 - 227 - 239 - 243 - 304	INSTALACIÓN DE DEFENSAS CAMINERAS
ago-22	INFRARED	4700067222	5081048	CORRECTIVO	175 - 190	CORTE DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067223	5081049	CORRECTIVO	134 - 138 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067299	5081050	CORRECTIVO	166	CORTE DE ÁRBOLES
sept-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 140 - 212	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	314	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	174	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	164	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	157A	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	136 - 138 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	142 - 148 - 199	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	240B - 343A	INSTALACIÓN DE MANTAS EN PUENTES DE ANCLAJE
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 135 - 139 - 148 - 176 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	213 - 270	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
dic-22	INFRARED	-	-	CORTE	178 - 179 - 180 - 182	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	221	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR

Anexo 7: Carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.



OI-000135-2022

Itahue, 30 de diciembre de 2022.

Señor,
Vicente Marínkovic R.
Director Regional del Maule
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
1 Norte N°801, 6° Piso, Oficina 601, Casilla N°680
Talca

REFERENCIA: Informa desconexión de línea 154 kV Maule - Parral, sector Yerbas Buenas - Linares
Código Empresa: 902.

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el viernes 23 de diciembre de 2022, a las 04:52 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de 154 kV Maule – Parral (en adelante "la Línea"), por operación de sus sistemas de protecciones, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica de los consumos asociados a la subestación Yerbas Buenas propiedad de Chilquinta, con una pérdida de potencia estimada de 6 MW, según informe del Coordinador Eléctrico Nacional.

Respecto de la recuperación de la S/E Yerbas Buenas, podemos indicar que esta se energizó a las 05:43 horas a través de la S/E Maule, reestableciéndose de esta manera el servicio por parte de Transelec y que consta en el informe del Coordinador.

Una vez ocurrido el evento, se desplegó inmediatamente nuestro personal para la inspección de la instalación fallada, verificando el robo de conductor (denominación Cu 300 MCM) de las fases derecha e izquierda del vano ubicado entre las estructuras 221-222 de la Línea en el sector Yerbas Buenas - Linares, hecho que originó la desconexión. La cantidad de conductor de cobre robado fue de 660 metros. En virtud de los eventos descritos, se efectuó una denuncia a carabineros de la 1ra Comisaría de Linares, asignándosele el parte N°2.619.

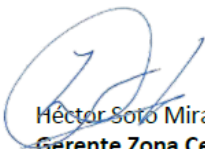
A las 16:41 horas finalizaron los trabajos asociados a la reparación del conductor afectado y a las 18:32 horas la normalización de la topología de la línea 154 kV Maule – Parral, en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.



Gerencia Gestión de Redes
Sistemas Eléctricos

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.


p.p. Héctor Soto Miranda
Gerente Zona Centro Sur
HSM/fzs

ANEXO 5

DECLARACIÓN JURADA

En Itahue, a 28 de diciembre de 2022, yo Patricio Cancino Rebolledo, Cédula de Identidad N° 17.495.559-K, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Centro Sur de la empresa de transmisión eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Longitudinal Sur, km 212, Itahue, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 23 de diciembre del presente año a las 04:52, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°221 y N°222, fase izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la interrupción, a las 04:52 de la madrugada, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec (“CNOT”), informó que se detectó una falla en la Línea, en la comuna de Linares, provincia de Linares, Séptima Región.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de Líneas de la Gerencia Zonal Centro Sur, don Mauricio Hormazábal que se dirigiera al posible lugar donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en el lugar, el mencionado inspector me informó que pudo constatar que en la estructura 221, las cadenas de aisladores se encontraban fuera de su lugar y en forma horizontal, apreciándose de esta manera el robo de conductor de la fase izquierda y derecha. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla, donde se verificó que la estructura 222 se encontraba desaplomada.

Adicionalmente, en el sitio del suceso, se encontraron marcas de ruedas de un vehículo y pértiga de madera, los cuales presuntamente fueron usados para el ilícito. Los desconocidos huyeron del lugar en dirección desconocida con aproximadamente 660 metros de conductor 300 MCM.

Acto seguido, se procedió a reparar y normalizar los conductores cortados con la empresa contratista CONSEL. En virtud de los hechos descritos, se realizó una denuncia ante Carabineros de Chile de la Primera Comisaría de Linares, manifestando todo lo señalado anteriormente, la cual fue asignada con el número de parte 2.619 y posteriormente derivada a la Fiscalía Local de Linares.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.



Patricio Cancino Rebolledo

CI N°: 17.495.559-K

Cargo: Jefe Líneas de Transmisión

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS



GERENCIA ZONAL:	CENTRO SUR	LÍNEA:	LÍNEA 154 KV MAULE - PARRAL
-----------------	------------	--------	-----------------------------

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
may-20	FRALLESA	4700049464	8201013	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
jun-20	BBOSCH	4700055889	8217992	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jul-20	BBOSCH	4700056638	3043100	CORTE	135 - 137 - 138 - 139 - 238 - 249	PODA DE FRUTALES
jul-20	BBOSCH	4700057387	3043165	CORTE	234 - 241 - 244 - 306 - 308 - 311 - 327	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
ago-20	BBOSCH	4700057393	5075892	CORTE	218 - 263 - 293	CORTE DE ÁRBOLES
ago-20	BBOSCH	4700057398	3043169	CORRECTIVO	132	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA Y CAMBIO DE AISLACIÓN
sept-20	BBOSCH	4700057757	5076078	CORTE	159 - 166 - 250 - 257 - 279 - 311 - 320 - 328 - 329 - 330	CORTE DE RENEUVOS
oct-20	BBOSCH	4700057807	8217993 - 8218003	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
oct-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	251	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	74 - 157B - 255 - 266	INSTALACIÓN DE GORROS
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	261 - 273	INSTALACIÓN DE GORROS Y PEINETAS
nov-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	185 - 211 - 223 - 228 - 229 - 234	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	328 - 329	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700058834	8199208	PREVENTIVO	136 - 159 - 175	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
dic-20	INFRAED	4700059008	5076738	CORTE	80 - 81 - 82 - 295	PODA DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
ene-21	INFRAED	4700059264	5076850	CORTE	175 - 245	CORTE DE RENEUVOS
ene-21	BBOSCH	4700059063	8230154	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN DE INVENTARIO
feb-21	BBOSCH	4700059059	8217994 - 8218004	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-21	BBOSCH	4700059537	3043484	CORTE	134 - 135 - 137 - 138 - 139	PODA DE FRUTALES
feb-21	BBOSCH	4700059090	8199209	PREVENTIVO	131 - 148 - 180	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
feb-21	INFRAED	4700059798	5077035	CORTE	175 - 177 - 178 - 181	PODA DE ÁRBOLES
mar-21	BBOSCH	4700059333	8207264	PREVENTIVO	349 - 356 - 368	VERIFICACIÓN MEDIDAS RESISTENCIA A TIERRA
abr-21	INFRAED	4700060374	5077336	CORRECTIVO	241	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRAED	4700060379	5077333	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRAED	4700060700	5077455	CORRECTIVO	311 - 312	CORTE DE RENEUVOS
abr-21	INFRAED	4700060701	5077454	CORRECTIVO	150 - 213	CORTE DE RENEUVOS
may-21	INFRAED	4700061001	5077579	CORRECTIVO	216 - 324	CORTE DE RENEUVOS
may-21	INFRAED	4700061241	5077794	CORRECTIVO	205 - 264	CORTE DE ÁRBOLES
may-21	INFRAED	4700061244	5077795	CORRECTIVO	8 - 9	CORTE DE ÁRBOLES
jun-21	BBOSCH	4700060649	8217995 - 8218005	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-21	INFRAED	4700061440	3043765	CORTE	279 - 293 - 307 - 308	CORTE DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
jun-21	INFRAED	4700061442	5077870	CORTE	183 - 213	CORTE DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
jun-21	INFRAED	4700061632	5077971	CORTE	213 - 238	PODA DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
jun-21	INFRAED	4700061709	5078027	CORTE	131 - 134 - 159 - 182	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207145	PREVENTIVO	240A - 240B - 240D - 241 - 296	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
jul-21	INFRAED	4700062370	5078317	CORTE	173 - 288 - 295	CORTE DE RENEUVOS
jul-21	INFRAED	4700062362	5078316	CORTE	236 - 265	PODA DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
ago-21	INFRAED	4700062931	5078624	CORTE	167 - 217	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRAED	4700062933	5078625	CORTE	308	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRAED	4700062937	5078641	CORTE	140 - 142 - 148 - 149 - 151	CORTE DE RENEUVOS
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	217 - 231 - 243 - 250	REEMPLAZO E INSTALACIÓN DE PPM
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	185 - 205 - 223 - 228 - 229 - 234 - 251 - 328 - 329	PINTURA DE NUMERACIÓN
sept-21	INFRAED	4700063456	5078825	CORTE	195 - 197 - 198 - 209	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207142	PREVENTIVO	191 - 209 - 240A - 240B - 240C	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
sept-21	INFRAED	4700063528	5078853	CORTE	192 - 194 - 195	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
oct-21	INFRAED	4700063677	5078944	CORTE	153 - 162 - 163	CORTE DE RENEUVOS
oct-21	INFRAED	4700063678	5078943	CORTE	143 - 166 - 175	CORTE DE RENEUVOS
nov-21	BBOSCH	4700063021	8217996 - 8218006	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
nov-21	INFRAED	4700064011	3044150	CORTE	136	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE CONDUCTOR
nov-21	INFRAED	4700064016	5079090	CORTE	134 - 135	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	INFRAED	4700063838	5079061	CORTE	173 - 244 - 245	CORTE Y PODA DE RENEUVOS
nov-21	INFRAED	4700064020	5079092	CORTE	175 - 177 - 179 - 180 - 181	PODA DE ÁRBOLES
dic-21	INFRAED	4700064572	5079479	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
dic-21	INFRAED	4700064566	5079478	CORTE	200 - 208 - 209	CORTE DE RENEUVOS
dic-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE AISLACIÓN
dic-21	TRANSELEC	-	8207139	PREVENTIVO	135 - 136	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ene-22	BBOSCH	4700064934	5079952	CORTE	134 - 137 - 138 - 175	PODA DE FRUTALES
ene-22	INFRAED	4700065422	3044428	CORTE	179 - 180 - 181 - 182 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
feb-22	BBOSCH	4700064348	8217997 - 8218007	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-22	INFRAED	4700065662	3044467	CORTE	213	PODA DE RENEUVOS
feb-22	INFRAED	4700065663	3044468	CORTE	104	CORTE DE RENEUVOS
feb-22	BBOSCH	4700064356	8211606	PREVENTIVO	138 - 176 - 181	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
mar-22	BBOSCH	4700065818	3044533	CORTE	270 - 271 - 272 - 273 - 309	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE ÁRBOLES
mar-22	BBOSCH	4700065826	3044534	CORTE	212 - 213 - 215 - 216	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	BBOSCH	4700066184	5080490	CORTE	134 - 135 - 170 - 175	PODA DE FRUTALES Y RENEUVOS
mar-22	INFRAED	-	-	CORTE	153	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	INFRAED	-	-	CORTE	144 - 245	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	SERFOR	4700062610	8238805	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
mar-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	133 - 145 - 147	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	148 - 149 - 152 - 154 - 160 - 161 - 162 - 163 - 164 - 165 - 166 - 173 - 174	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4700066358	5080570	CORRECTIVO	160	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA
may-22	BBOSCH	4700066642	-	CORRECTIVO	161	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jun-22	BBOSCH	4700065836	8217998 - 8218008	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-22	BBOSCH	4700066643	-	CORRECTIVO	184 - 185	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jul-22	INFRAED	-	-	CORTE	134 - 135 - 213	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE RENEUVOS
jul-22	INFRAED	-	-	CORTE	136 - 137	PODA DE FRUTALES
jul-22	CONSEL	4700066871	5080784	CORRECTIVO	162	REFUERZO BASE DE ESTRUCTURA
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	249	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	4500158983	-	CAPEX	139 - 203 - 205 - 227 - 239 - 243 - 304	INSTALACIÓN DE DEFENSAS CAMINERAS
ago-22	INFRAED	4700067222	5081048	CORRECTIVO	175 - 190	CORTE DE ÁRBOLES
ago-22	INFRAED	4700067223	5081049	CORRECTIVO	134 - 138 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES

ago-22	INFRARED	4700067299	5081050	CORRECTIVO	166	CORTE DE ÁRBOLES
sept-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 140 - 212	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	314	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	174	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	164	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	157A	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	136 - 138 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	142 - 148 - 199	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	240B - 343A	INSTALACIÓN DE MANTAS EN PUENTES DE ANCLAJE
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 135 - 139 - 148 - 176 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	213 - 270	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
dic-22	INFRARED	-	-	CORTE	178 - 179 - 180 - 182	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	221	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR

OI-000135-2022

Itahue, 30 de diciembre de 2022.

Señor,
Vicente Marínkovic R.
Director Regional del Maule
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
1 Norte N°801, 6° Piso, Oficina 601, Casilla N°680
Talca

**REFERENCIA: Informa desconexión de línea 154 kV Maule - Parral, sector Yervas Buenas - Linares
Código Empresa: 902.**

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el viernes 23 de diciembre de 2022, a las 04:52 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de 154 kV Maule – Parral (en adelante "la Línea"), por operación de sus sistemas de protecciones, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica de los consumos asociados a la subestación Yervas Buenas propiedad de Chilquinta, con una pérdida de potencia estimada de 6 MW, según informe del Coordinador Eléctrico Nacional.

Respecto de la recuperación de la S/E Yervas Buenas, podemos indicar que esta se energizó a las 05:43 horas a través de la S/E Maule, reestableciéndose de esta manera el servicio por parte de Transelec y que consta en el informe del Coordinador.

Una vez ocurrido el evento, se desplegó inmediatamente nuestro personal para la inspección de la instalación fallada, verificando el robo de conductor (denominación Cu 300 MCM) de las fases derecha e izquierda del vano ubicado entre las estructuras 221-222 de la Línea en el sector Yervas Buenas - Linares, hecho que originó la desconexión. La cantidad de conductor de cobre robado fue de 660 metros. En virtud de los eventos descritos, se efectuó una denuncia a carabineros de la 1ra Comisaría de Linares, asignándosele el parte N°2.619.

A las 16:41 horas finalizaron los trabajos asociados a la reparación del conductor afectado y a las 18:32 horas la normalización de la topología de la línea 154 kV Maule – Parral, en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "HSM", written over the printed name.

p.p. Héctor Soto Miranda
Gerente Zona Centro Sur
HSM/fzs