Estudio para análisis de falla EAF 470/2023

"Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja"

Fecha de Emisión: 20-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	29/10/2023
Hora	12:48
Consumos desconectados (MW)	7.46
Demanda previa del sistema (MW)	8942.6
Porcentaje de desconexión	0.083 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	66 kV Charrúa - Laja / LT053CI1TR02----T002
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Vano entre estructuras N°112 y N°113 de la línea 66 kV Charrúa - Laja / LT053CI1TR02----T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa - Laja, debido a una falla originada por caída de árbol (ubicado fuera de franja de seguridad y servidumbre) sobre los conductores de la línea entre sus estructuras N°112 y N°113, a consecuencia de fuertes vientos en la zona y la eliminación de bosque cercano por cosecha forestal, aproximadamente a 21,2 km de S/E Charrúa.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.

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

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración jurada del representante legal.

Sin perjuicio de lo anterior, está pendiente la entrega de las comunicaciones realizadas con el propietario del terreno donde se ubicaba el árbol, a fin de evitar la reiteración del evento.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se ha producido una falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 151_2022	Falla en la línea 66 kV Pullinque - Los Lagos N°1	La empresa Transelec S.A. indica: *"No aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto".*	La empresa Transelec S.A. indica: *"No aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto".*

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 3 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 355_2021, EAF 027_2022 y EAF 155_2023.).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde a los conductores del vano comprendido entre las estructuras N°112 y N°113 de la línea 66 kV Charrúa – Laja. De acuerdo con lo declarado por su propietario en su Informe de Falla del quinto día, la mencionada línea posee dos tramos: Charrúa – Tap Parque Eólico El Maitén (de 33.8 km) y Tap Parque Eólico El Maitén – Laja (de 14.2 km), ambos poseen las siguientes características.

- Conductor de fase: Cu 2/0 AWG.
- Temperatura de operación 50°C.

- Capacidad de corriente a temperatura de operación: 244 A.
- Cable de guardia: no aplica.

La empresa Transelec S.A. remitió los mantenimientos realizados en los últimos 24 meses sobre la línea 66 kV Charrúa – Laja.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante, e indistintamente, Frontel) indica que la densidad del alimentador afectado en S/E Laja es "baja" y "muy baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

08304: Laja.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (31-10-2023)	Informe de 5 días (06-11-2023)
Transelec S.A.	30-10-2023	06-11-2023
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	31-10-2023	07-11-2023
Empresa de Ferrocarriles del Estado	No remitido	No remitido
Parque Eólico El Maitén SpA	04-11-2023	No remitido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PE El Maitén	-	2.80	12:48	19:01

Total: 2.80 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Charrúa - Laja	Transmisión zonal	Charrúa - Tap Parque Eólico El Maitén	12:48	18:56
Línea 66 kV Charrúa - Laja	Transmisión zonal	Tap Parque Eólico El Maitén - Laja	12:48	18:57

- Los horarios corresponden a lo informado por Transelec S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Laja	3.69	0,041	21952	12:48	18:57	14:30
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Los Ángeles	0.12	0,001	926	12:48	18:57	15:53
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Nacimiento	0.06	0,001	130	12:48	18:57	17:40
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	San Rosendo	0.45	0,005	1195	12:48	18:57	18:59
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Santa Juana	2.98	0,033	6940	12:48	18:57	13:54
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Yumbel	0.05	0,001	61	12:48	18:57	19:08
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Laja	0.11 (*)	0,001	1	12:48	18:57	13:11
Laja FFCC	Laja FFCC	-	0.00 (**)	0.000	1	12:48	18:57	18:57
		Total:	**7.46 MW**	**0.093 %**	**31206**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel y Transelec S.A.
(*) Incluye clientes libres en distribución.
(**) Corresponde a la señal SITR de potencia activa en el paño B1 de S/E Laja instantes previos a la falla.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Frontel	Regulado	3.69	6.15	1.70	6.3
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Frontel	Regulado	0.12	6.15	3.08	0.4
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Frontel	Regulado	0.06	6.15	4.87	0.3
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Frontel	Regulado	0.45	6.15	6.18	2.8
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Frontel	Regulado	2.98	6.15	1.10	3.3
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Frontel	Regulado	0.05	6.15	6.33	0.3
Laja	Laja - San Rosendo / CT1	Frontel	Regulado*	0.11	6.15	0.38	0.0
Laja FFCC	Laja FFCC	EFE	Libre	0.00	6.15	6.13	0.0

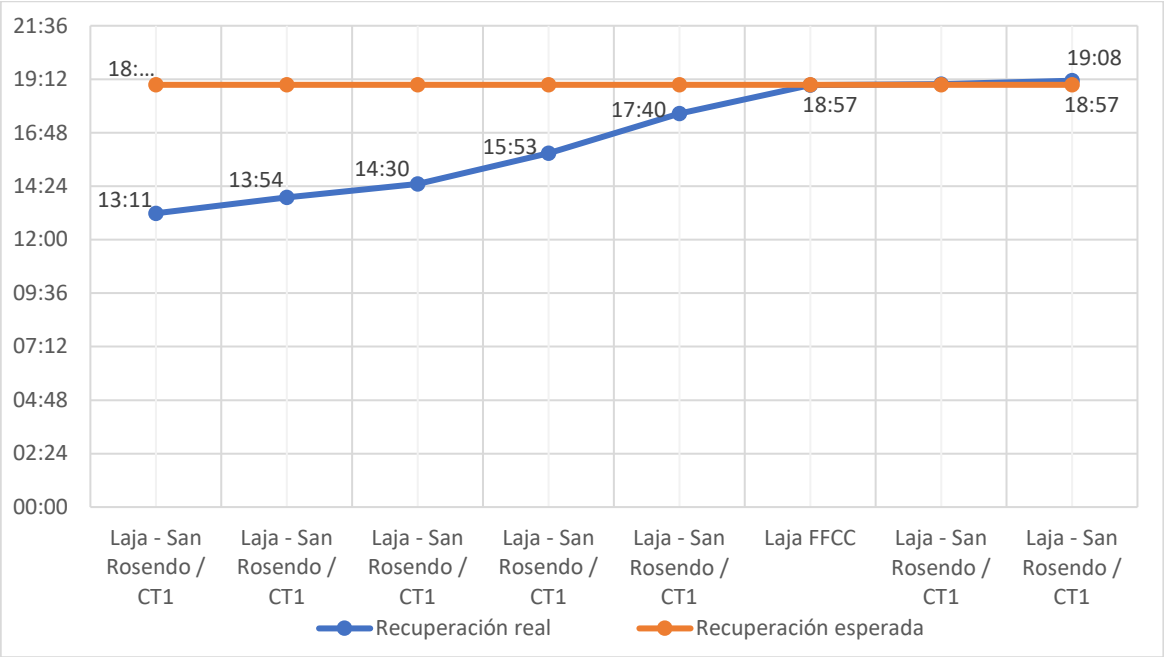
Clientes Regulados : 13.4 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 13.4 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel y Transelec S.A.
(*) Incluye clientes libres en distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de la barra primarias respectiva para recuperar los consumos afectados, esto debido a la recuperación de anticipada consumos por medio de generación local.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5,97	1,70	3,51
Último 20 %	1,49	6,33	0,24
100 % Total	7,46	6,33	1,18

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8942.6 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Antilhue (U2), Candelaria (U2), Cipreses (U1 y U3), Nehuenco (TG1+TV1+TG2+TV2), Quintero (TG1 y TG2) y San Isidro (TG1+TV1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de octubre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 29 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes adicionales presentados por Transelec S.A.:

"A las 12:48 horas del 29 de octubre, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa – Laja propiedad de Transelec, en adelante "la línea". Lo anterior, debido a la actuación de sus sistemas de protección ante una falla bifásica originada por un árbol caído en la línea, provocándose la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos asociados a la línea, con una pérdida de potencia estimada de 6 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN). Las protecciones operaron de forma correcta, detectando el cortocircuito bifásico mediante su función de distancia (21) en zona 1, despejando la falla de manera instantánea.

Respecto al árbol causante del evento, cabe destacar que se encontraba fuera de la franja de servidumbre y en estado sano, la caída de dicho árbol se debió al mal tiempo en la zona y una reciente tala de un bosque cercano por parte de su propietario, la empresa Forestal Mininco SpA, lo cual afectó las condiciones del entorno y provocó la caída.

Respecto de la recuperación de los consumos, la línea se energizó a las 18:56, con lo cual todas las instalaciones de Transelec quedan en topología previa a la falla, comenzando así la recuperación del servicio a los clientes afectados. A las 19:16 horas Frontel confirma recuperados el 100% de sus consumos, reestableciéndose así el suministro de los consumos de la empresa Frontel".

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Transelec S.A. indica:

"• *Se libera el conductor cortando el árbol que se encuentra sobre los conductores.*

• *Se realiza la normalización de amarras en estructuras 112 y 113.*

• *Normalización de medidas de mitigación desprendidas por movimiento del conductor."*.

La empresa Parque Eólico El Maitén indica *"en análisis"* (según Informe de Falla de 48 horas).

La empresa Frontel no indica acciones correctivas.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Transelec S.A. indica:

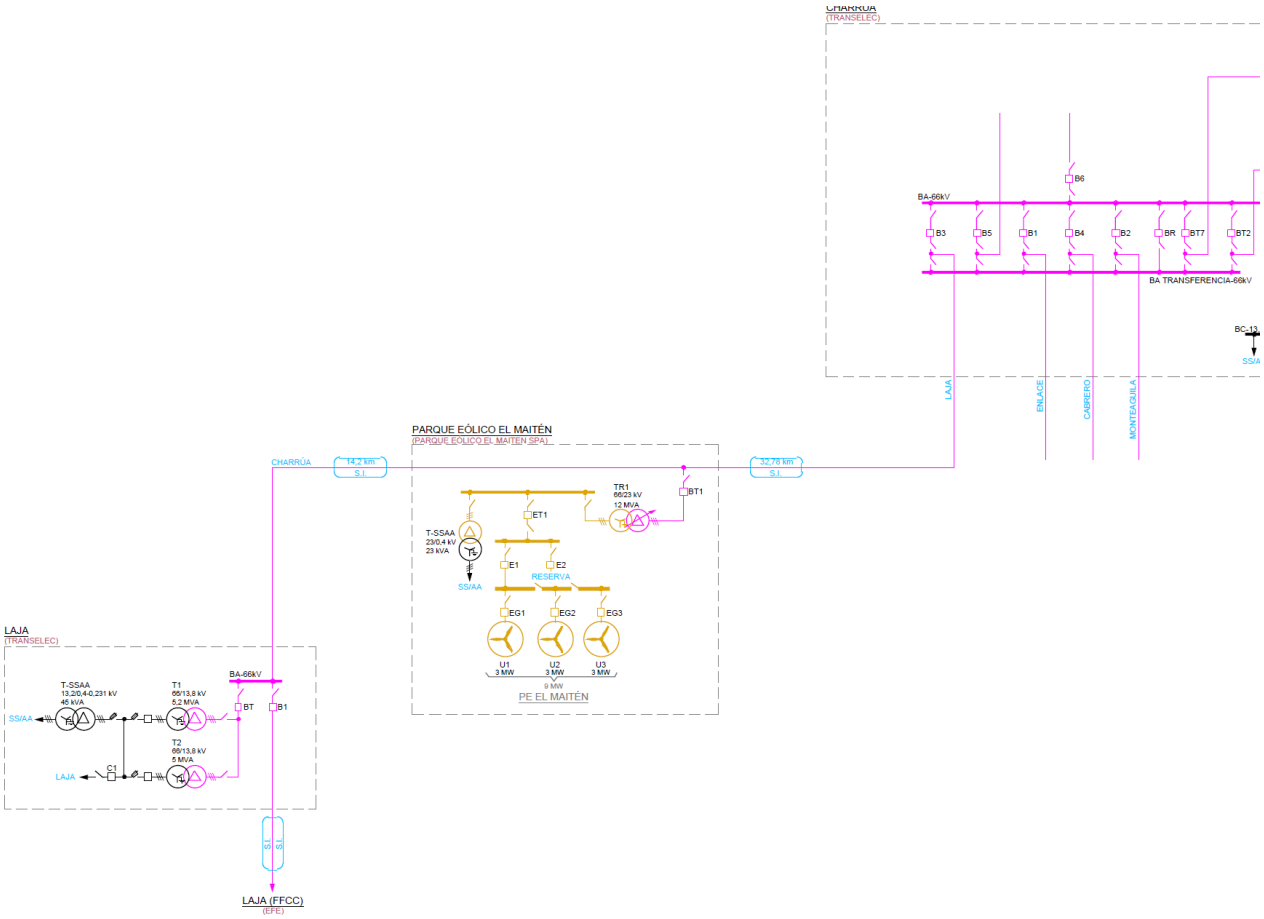
"• Reforzar con contratista la identificación y registro de condiciones de vegetación existentes fuera de la franja de servidumbre.

• Reforzar gestiones con empresas forestales, con el objetivo de advertir los riesgos y cuidados respecto a vegetación ubicada fuera de la franja de seguridad de las líneas eléctricas".

La empresa Parque Eólico El Maitén indica *"en análisis"* (según Informe de Falla de 48 horas).

La empresa Frontel no indica acciones correctivas.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
12:48	Transelec	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa – Laja, por operación de su función de distancia en zona 1.
12:48+	Parque Eólico El	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Parque Eólico El Maitén, por presunta

	Maitén SpA	operación de su función de mínima tensión, 27.
12:48+	Parque Eólico El Maitén SpA	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén, por presunta operación de su función de mínima tensión, 27.
12:48++	Transelec	Operación del esquema de reconexión automática (79) del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, con cierre no exitoso de dicho interruptor.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Parque Eólico El Maitén SpA y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/10/2023	Transelec	12:51	Cierre sin éxito del interruptor 52B3 de S/E Charrúa. Energización no exitosa de la línea 66 kV Charrúa – Laja.
29/10/2023	Transelec	12:52	CC de Transelec comunica a personal de terreno que la reconexión manual de prueba no tuvo éxito, se le informa las distancias entregadas por la función de localización de falla entregada vía SCADA y se solicita su desplazamiento a SS/EE Charrúa y Laja para inspección y atención de la emergencia, en paralelo se coordina personal para inspeccionar la línea.
29/10/2023	Transelec	12:54	CC de Transelec se comunica con EFE por apertura automática del paño B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa – Laja. EFE indica que S/E estaba energizada, pero sin carga al momento de la falla.
29/10/2023	Transelec	12:55	CC de Transelec informa a Frontel falla permanente en línea 66 kV Charrúa – Laja, y consulta por clientes afectados. Frontel indica que puede recuperar parte de sus consumos por generación local.
29/10/2023	Transelec	12:57	CC de Transelec solicita a personal de terreno en camino a S/E Charrúa informar respecto a condiciones climáticas. Personal de terreno confirma fuertes lluvias en la zona. Se solicita lectura de protecciones de forma local.
29/10/2023	Transelec	13:11	Frontel informa recuperados 0.11 MW asociados al alimentador Laja – San Rosendo de S/E Laja.
29/10/2023	Transelec	13:12	Personal de Transelec en S/E Charrúa, confirma a operador la lectura de protecciones, coincidente con lo visualizado en SCADA, no se detecta falla en subestación.
29/10/2023	Transelec	13:16	Cierre sin éxito del interruptor 52B3 de S/E Charrúa. Energización no exitosa de la línea 66 kV Charrúa – Laja.
29/10/2023	Frontel	13:54	Frontel informa recuperados 2.98 MW adicionales del alimentador Laja – San Rosendo de S/E Laja.
29/10/2023	Transelec	14:19	CC Transelec sugiere una reconexión de la línea, con personal inspeccionando al momento de la reconexión para ver si se encuentra el punto de falla. Se solicita autorización al Coordinador Eléctrico Nacional.
29/10/2023	Frontel	14:30	Frontel informa recuperados 3.69 MW adicionales del alimentador Laja – San Rosendo de S/E Laja.
29/10/2023	Transelec	14:52	Cierre sin éxito del interruptor 52B3 de S/E Charrúa. Energización no exitosa de la línea 66 kV Charrúa – Laja.
29/10/2023	Transelec	15:20	Personal de terreno de Transelec, informa que se detectó árbol sobre la línea en vano 112-113, a 22 km desde S/E Charrúa. Inmediatamente se inician los trabajos de reparación.
29/10/2023	Frontel	15:53	Frontel informa recuperados 0.12 MW adicionales del alimentador Laja – San Rosendo de S/E Laja.
29/10/2023	Frontel	17:40	Frontel informa recuperados 0.06 MW adicionales del alimentador Laja – San Rosendo de S/E Laja.
29/10/2023	Transelec	18:46	Transelec confirma finalizados los trabajos de reparación, se inician maniobras de normalización de la línea.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/10/2023	Transelec	18:56	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Charrúa. Energización exitosa de la línea 66 kV Charrúa – Laja.
29/10/2023	Transelec	18:57	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Laja, energizando la barra 66 kV de la S/E. Queda disponible la recuperación de los consumos de S/E Laja FFCC.
29/10/2023	Frontel	18:59	Frontel informa recuperados 0.45 MW del alimentador Laja – San Rosendo de S/E Laja.
29/10/2023	Parque Eólico El Maitén SpA	19:01	Cierre de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén. La central queda en servicio.
29/10/2023	Frontel	19:08	Frontel informa recuperados 0.05 MW del alimentador Laja – San Rosendo de S/E Laja.

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

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

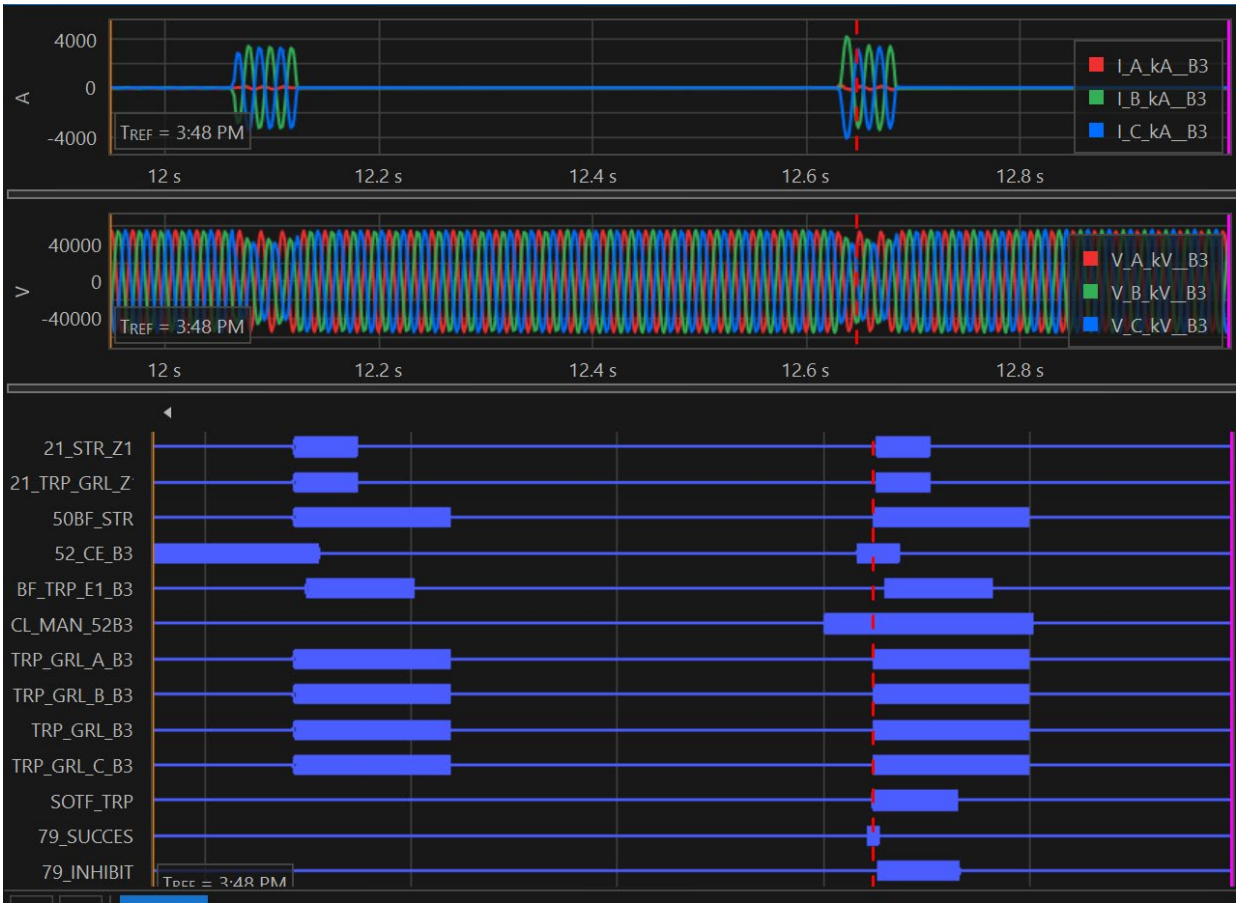
Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa – Laja, debido a una falla originada por caída de árbol (ubicado fuera de franja de seguridad y servidumbre) sobre los conductores de la línea entre sus estructuras N°112 y N°113, a consecuencia de fuertes vientos en la zona y la eliminación de bosque cercano por cosecha forestal, aproximadamente a 21.2 km de S/E Charrúa.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 7.46 MW de consumo en S/E Laja.

Operación de protecciones del paño B3 de S/E Charrúa

El paño B3 de S/E Charrúa cuenta con un doble esquema de protección implementado en relés ABB REL-670 y GE-D60. los cuales poseen funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N) y de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

Registros de las protecciones del paño B3 de S/E Charrúa, sistema 1, relé ABB REL670:



Type	Date & Time	Signal name	Sta
P	29-10-2023 15:48:12:078	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 15:48:12:078	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 15:48:12:081	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	21_STR_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	21_TRP_C_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	50BF_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:087	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:090	21_TRP_FF	On
P	29-10-2023 15:48:12:091	79_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12:099	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:110	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:147	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:147	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 15:48:12:147	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:147	21_TRP_C_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:147	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:147	79_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12:150	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 15:48:12:150	21_TRP_FF	Off
P	29-10-2023 15:48:12:153	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:201	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:237	50BF_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12:237	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:237	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:237	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:237	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:597	79_TRP_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:601	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:633	52_CE_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:636	79_SUCCES	On
P	29-10-2023 15:48:12:643	79_SUCCES	On
P	29-10-2023 15:48:12:645	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	50BF_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	SOTF_TRP	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:648	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:651	21_STR_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:651	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:651	21_TRP_C_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:651	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12:651	79_INHIBIT	On
P	29-10-2023 15:48:12:651	79_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12:651	79_SUCCES	Off
P	29-10-2023 15:48:12:654	21_TRP_FF	On
P	29-10-2023 15:48:12:659	79_FAIL	On
P	29-10-2023 15:48:12:660	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12:673	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:678	79_SUCCES	Off
P	29-10-2023 15:48:12:702	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:702	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:702	21_TRP_C_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:702	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12:705	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 15:48:12:705	21_TRP_FF	Off
P	29-10-2023 15:48:12:707	79_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12:711	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 15:48:12:711	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:729	SOTF_TRP	Off
P	29-10-2023 15:48:12:731	79_INHIBIT	Off
P	29-10-2023 15:48:12:762	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:798	50BF_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12:798	79_TRP_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:798	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:798	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:798	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:798	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12:802	CL_MAN_52B3	Off
P	29-10-2023 15:48:42:604	79_FAIL	Off
P	29-10-2023 15:51:16:906	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023 15:51:16:937	52_CE_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	50BF_STR	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	67N_STR	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	67N_STR_FW	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	79_INHIBIT	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	SOTF_TRP	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16:949	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16:955	21_STR_Z1	On
P	29-10-2023 15:51:16:955	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 15:51:16:955	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 15:51:16:957	79_STR	On
P	29-10-2023 15:51:16:958	21_TRP_FN	On
P	29-10-2023 15:51:16:961	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16:969	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 15:51:17:000	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 15:51:17:000	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023 15:51:17:000	21_TRP_FN	Off
P	29-10-2023 15:51:17:000	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 15:51:17:003	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 15:51:17:003	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 15:51:17:003	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 15:51:17:005	67N_STR	Off
P	29-10-2023 15:51:17:005	67N_STR_FW	Off
P	29-10-2023 15:51:17:005	79_STR	Off
P	29-10-2023 15:51:17:021	79_INHIBIT	Off

P	29-10-2023	15:51:17:021	SOTF_TRP	Off
P	29-10-2023	15:51:17:063	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023	15:51:17:102	50BF_STR	Off
P	29-10-2023	15:51:17:102	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023	15:51:17:102	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023	15:51:17:102	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023	15:51:17:102	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023	15:51:17:919	CL_MAN_52B3	Off
P	29-10-2023	16:15:37:767	79_OFF	On
P	29-10-2023	16:15:37:767	79_ON	Off
P	29-10-2023	16:15:37:800	79_ON_S2	Off
P	29-10-2023	16:16:06:262	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023	16:16:06:294	52_CE_B3	On
P	29-10-2023	16:16:06:300	67N_STR	On
P	29-10-2023	16:16:06:300	67N_STR_FW	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	50BF_STR	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	SOTF_TRP	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023	16:16:06:308	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023	16:16:06:309	79_INHIBIT	On
P	29-10-2023	16:16:06:311	21_STR_Z1	On
P	29-10-2023	16:16:06:311	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023	16:16:06:311	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023	16:16:06:314	21_TRP_FN	On
P	29-10-2023	16:16:06:316	79_STR	On
P	29-10-2023	16:16:06:320	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023	16:16:06:332	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023	16:16:06:364	67N_STR	Off
P	29-10-2023	16:16:06:364	67N_STR_FW	Off
P	29-10-2023	16:16:06:365	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023	16:16:06:365	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023	16:16:06:365	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023	16:16:06:365	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023	16:16:06:365	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023	16:16:06:365	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023	16:16:06:368	21_TRP_FN	Off
P	29-10-2023	16:16:06:372	79_STR	Off
P	29-10-2023	16:16:06:383	SOTF_TRP	Off
P	29-10-2023	16:16:06:388	79_INHIBIT	Off
P	29-10-2023	16:16:06:422	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023	16:16:06:461	50BF_STR	Off
P	29-10-2023	16:16:06:461	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023	16:16:06:461	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023	16:16:06:461	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023	16:16:06:461	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023	16:16:07:276	CL_MAN_52B3	Off
P	29-10-2023	17:51:57:204	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023	17:51:57:236	52_CE_B3	On
P	29-10-2023	17:51:57:247	67N_STR	On
P	29-10-2023	17:51:57:247	67N_STR_FW	On

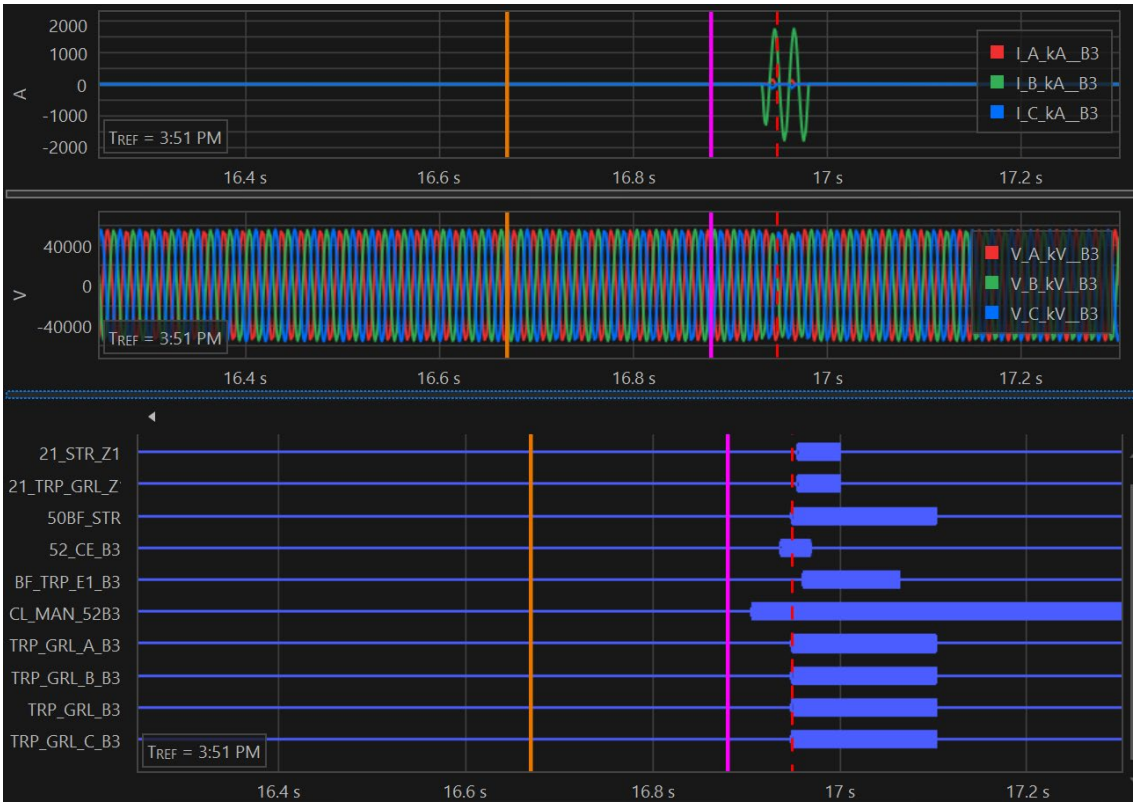
En los registros anteriores se observa una falla bifásica, fases B y C, con una corriente de corto circuito que alcanza los 3 kA aproximadamente, despejada en 3 ciclos por la protección de distancia en primera zona (21_TRP_GRL_Z1), junto con el disparo se observa el arranque del esquema de reconexión automático, señal: 79_STR, en el registro de eventos.

La apertura del interruptor 52B3 de S/E Charrúa se observa en los canales digitales en el registro de eventos a través de la señal 52_CE_B3.

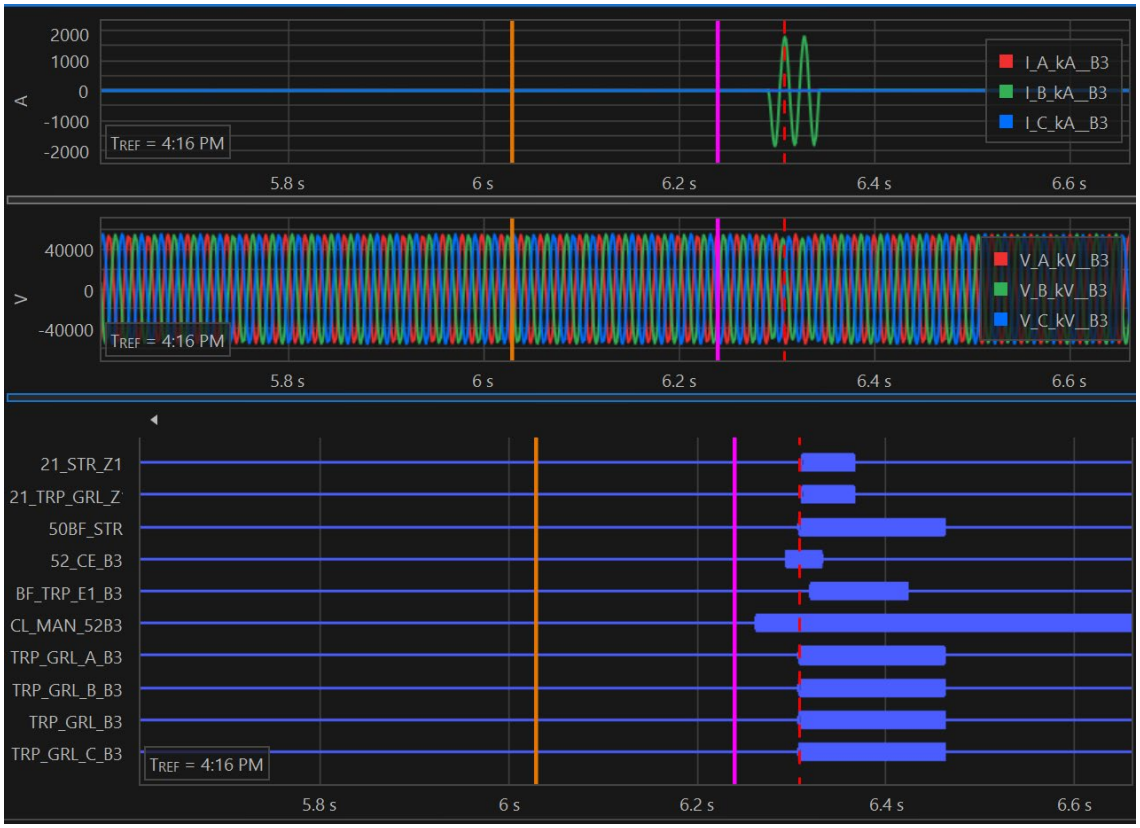
Luego de aproximadamente 523 ms de la apertura del interruptor, se observa la reconexión de éste, señales 79_TRP_B3, CL_MAN_52B3, 52_CE_B3 y 79_SUCCES, observándose nuevamente la falla inicial, bifásica B y C, la cual fue despejada de forma instantánea por la función de cierre contra falla, SOTF_TRP, TRP_GRL_A_B3, TRP_GRL_B3, TRP_GRL_B_B3 y TRP_GRL_C_B3.

Para los tres intentos de cierre/energización no exitosa del interruptor 52B3 de S/E Charrúa (12:51, 13:16 y 14:52), se observó una falla en la fase B, despejada en todas las oportunidades por la función de distancia en primera zona, a continuación, se muestras los registros oscilográficos de estos eventos:

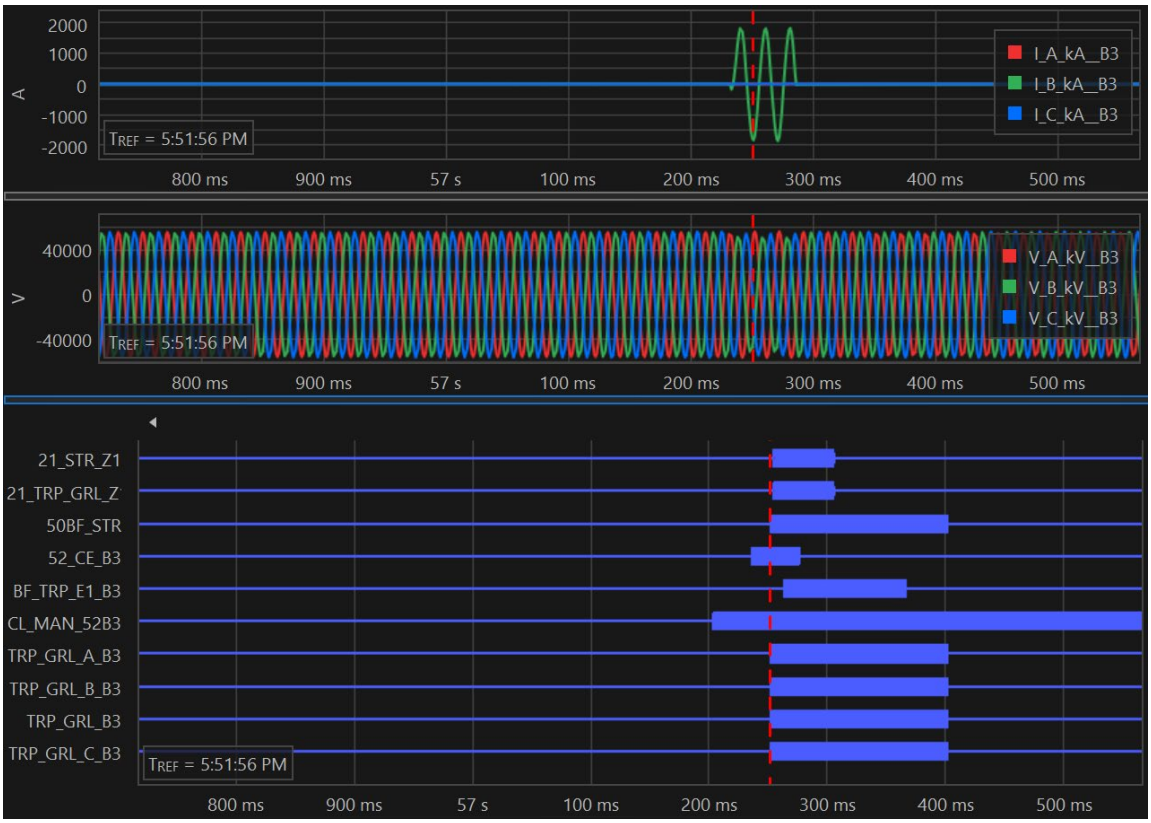
- Reconexión manual no exitosa 12:51



- Reconexión manual no exitosa 13:16



- Reconexión manual no exitosa 12:52



Por último, el sistema 2 de protección, relé GE D60, presentó un comportamiento similar al sistema 1.

<u>Operación de protecciones de los paños BT1 y ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén</u>

La empresa Parque Eólico El Maitén SpA no entregó el Informe de Falla de 5 días, razón por la cual no se cuenta con antecedentes para el análisis de las protecciones actuadas, aunque en su Informe de Falla de 48 horas declara actuación de la función de mínima tensión, 27. Se presume correcta la operación de la mencionada función, debido a la pérdida de tensión al abrir de forma definitiva el interruptor 52B3 de la S/E Charrúa y dejar sin tensión a la línea.

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

Detalle de la generación programada para el día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Frontel, Parque Eólico El Maitén S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°5).

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

Parque Eólico El Maitén S.A.:

- No envío del Informe de Falla de 5 días.
- Plazo de entrega del Informe de Falla de 48 horas.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.:

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

Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Charrúa.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Charrúa.

- No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño de los esquemas de protección asociados a los paños BT1 y ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

  No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del modo de operación de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Panque Eólico El Maitén.

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 desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa - Laja, debido a una falla originada por caída de árbol (ubicado fuera de franja de seguridad y servidumbre) sobre los conductores de la línea entre sus estructuras N°112 y N°113, a consecuencia de fuertes vientos en la zona y la tala de un bosque cercano por cosecha forestal, aproximadamente a 21.2 km de S/E Charrúa.

   A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 7.46 MW de consumos en S/E Laja.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Charrúa, mientras que no se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto de la operación de protecciones en los paños BT1 y ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

   No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la falla en la línea 66 kV Charrúa - Laja.

b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular.

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 29 de octubre de 2023.

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

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

   No se solicitará información adicional.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   Se solicitará a la empresa Parque Eólico El Maitén SpA:

   - Informes de falla de 5 días, cada uno con el correspondiente nivel de detalle.

   Se solicitará a la Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

   - Informes de falla de 48 horas y de 5 días, cada uno con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 29 de octubre de 2023

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

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	**933**	**896**	**890**	**890**	**892**	**885**	**890**	**895**	**688**	**568**	**532**	**528**	**519**	**527**	**524**	**521**	**548**	**601**	**805**	**914**	**986**	**991**	**994**	**1000**	**18.419**
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	2	2	2	2	2	2	4	5	7	7	7	7	**111**
COSAPILLA	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**
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	**22**
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	2	2	1	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	**54**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	**65**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**14**
PUCLARO	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**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	**23**
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	18	18	18	18	17	17	17	16	10	6	5	5	4	5	6	5	6	8	15	18	18	18	18	18	**305**
JUNCAL	15	15	15	15	14	14	14	13	9	7	7	7	6	7	8	7	8	8	12	14	14	14	15	15	**273**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	**46**
BLANCO	25	25	24	24	24	23	23	23	16	12	11	11	10	11	11	11	12	13	21	25	25	25	25	25	**452**
LOSQUILOS	31	31	31	30	30	30	30	30	25	23	22	22	22	22	22	21	22	23	29	31	32	32	32	32	**655**
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	15	14	13	13	13	13	13	12	13	14	16	18	19	19	19	19	**390**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	**42**
ALFALFAL	71	71	71	71	71	70	69	69	69	68	67	67	66	65	65	65	65	65	65	66	68	69	68	68	**1629**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	32	32	32	32	32	32	32	32	27	24	22	22	22	23	23	22	23	24	29	32	32	32	32	32	**675**
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	3	4	4	3	4	4	5	6	6	6	6	6	**124**
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	7	6	6	7	7	6	7	7	8	9	9	9	9	9	**190**
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	12	12	12	13	13	12	11	11	7	5	5	6	5	6	5	5	5	5	9	11	11	11	12	12	**215**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	**29**
PUNTILLA	12	12	13	13	13	12	12	12	9	8	7	7	7	8	8	7	7	7	10	12	13	12	12	12	**241**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
ELLLANO	0	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	**6**
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	**127**
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	**84**
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	**38**
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	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	**51**
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	27	23	21	20	20	21	21	19	21	23	74	79	79	79	79	79	**1226**
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	5	4	4	4	4	4	4	3	4	4	10	11	11	11	11	11	**191**
CHACAYES	94	94	94	94	94	94	94	94	81	51	48	48	47	49	48	46	48	51	64	94	112	112	112	112	**1869**
SANANDRES	15	15	15	10	10	10	8	8	4	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	15	15	15	15	**170**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	13	12	11	11	11	11	11	11	11	12	14	15	15	15	15	15	**322**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPASO	20	20	15	15	15	12	12	20	13	2	0	0	0	0	0	0	0	2	9	15	15	20	20	20	**245**
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**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	18	17	16	16	16	16	16	16	16	17	19	20	20	20	20	20	**443**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	**36**
PROVIDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	15	16	16	16	16	16	**350**
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	**58**
ANCOA	16	16	16	16	16	16	16	16	14	12	11	11	11	12	11	11	11	12	15	16	16	16	16	16	**343**
ITATA	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	1	4	4	4	4	4	5	7	10	10	10	10	10	**127**
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	**70**
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	**7**
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	**17**
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	**2**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	**93**
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	**23**
RIOPICOIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	6	6	6	6	6	6	6	7	9	10	10	10	10	14	**206**
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	60	60	60	60	60	60	60	60	23	18	16	16	15	6	5	14	16	18	28	33	60	60	60	60	**922**
MAMPIL	39	39	39	39	39	39	39	39	29	9	8	8	7	8	8	15	16	30	36	39	39	39	39	39	**685**
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**118**
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	**10**
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	**37**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
ELMANZANO	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**
TRUFULTRUFUL	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**
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	**7**
TRAILELFU	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**
CARILAFQUEN	16	16	16	16	16	16	16	16	14	13	12	12	12	12	12	12	12	13	15	16	16	16	16	16	**345**
MALALCAHUELLO	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8	**174**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	21	21	21	21	21	21	21	21	26	23	22	22	21	22	22	21	22	34	40	43	43	43	43	43	**656**
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
HIDROMOCHO	13	13	13	13	13	13	13	13	11	10	10	10	9	10	10	9	10	10	12	13	13	13	13	13	**271**
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**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

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	**2**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DIGUA	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**
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	**46**
LICAN	14	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	3	4	4	3	4	4	6	7	16	16	16	16	**124**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**10**
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	19	25	24	24	24	25	24	24	24	25	30	32	32	32	32	32	**611**
RUCATAYO	35	26	26	31	35	35	35	35	29	18	14	14	13	14	14	13	19	19	33	36	40	40	40	40	**655**
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	13	12	11	11	11	11	11	11	11	12	14	15	15	15	15	18	**326**
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	7	7	8	7	7	7	7	9	9	9	9	9	9	**203**
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	12	12	12	12	12	**253**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	**48**
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	**70**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	**62**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**17**
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	**52**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**13**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
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	**24**
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
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	**14**
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	**58**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	**59**
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

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	**1050**	**1001**	**1005**	**1032**	**1075**	**1097**	**1081**	**1072**	**718**	**550**	**555**	**618**	**561**	**675**	**682**	**633**	**734**	**864**	**1329**	**1860**	**1687**	**1480**	**1328**	**1218**	**23.904**
PE-TCHAMMA	0	0	3	9	31	58	97	100	71	24	0	0	4	24	25	31	38	47	62	80	61	15	1	0	**780**
PE-SIERRAGORDA	6	8	12	17	23	32	43	49	29	4	0	9	24	37	42	44	51	58	72	85	58	23	6	4	**731**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	3	2	3	5	8	10	10	0	0	0	0	0	10	16	17	22	27	44	64	54	37	16	7	**359**
PE-CERROTIGRE	19	9	5	3	4	7	7	8	0	0	0	0	0	20	39	41	55	60	89	116	76	41	20	9	**626**
PE-LLANOSDELVIENTO	12	8	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	66	88	92	99	101	111	116	43	12	3	0	**767**
PE-CALAMA	3	2	4	6	10	18	17	19	0	0	0	0	0	14	28	34	45	54	76	101	87	55	21	7	**602**
PE-TALTAL	92	94	96	98	98	98	98	98	87	81	78	78	70	68	62	52	38	22	19	23	27	48	77	93	**1694**
PE-ATACAMA	21	12	7	6	3	3	2	1	0	0	0	0	0	1	1	6	44	72	93	120	118	119	114	110	**851**
PE-SARCO	33	24	16	14	15	14	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	1	18	57	106	119	124	128	123	**806**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

PE-CABOLEONES-1	26	16	10	14	16	17	9	7	0	0	0	0	0	0	2	6	20	36	58	84	92	89	83	75	**661**
PE-CABOLEONES-2	40	28	24	30	35	34	20	14	0	0	0	0	0	1	9	16	34	57	95	142	152	147	144	135	**1154**
PE-CABOLEONES-3	33	20	15	20	21	20	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	5	26	63	99	111	109	101	93	**749**
PE-SANJUAN	175	168	159	140	131	122	113	85	38	10	12	19	23	60	90	105	118	126	148	187	186	182	172	149	**2718**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	**5**
PE-ELARRAYAN	3	1	2	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	26	47	57	59	59	60	**329**
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	28	31	30	29	27	**170**
PE-TALINAYORIENTE	1	2	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	3	6	12	21	38	56	51	40	28	17	**283**
PE-PUNTASIERRA	0	0	5	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	20	41	46	49	51	54	**272**
PE-LOSCURUROS	1	1	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	35	38	34	26	18	**176**
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	11	11	11	13	**64**
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	**27**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	**14**
PE-CANELA-2	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	12	13	14	14	**74**
PE-TOTORAL	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	12	14	15	7	8	**85**
PE-UCUQUER-2	7	7	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	**53**
PE-UCUQUER	5	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	**20**
PE-LAESTRELLA	38	36	36	32	28	23	19	16	8	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	4	5	8	9	10	**274**
PE-LASPENAS	3	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	3	3	3	0	0	0	1	1	1	1	0	0	**51**
PE-CAMPO-LINDO	16	17	19	21	22	23	23	23	17	16	17	19	17	16	13	8	5	2	5	7	5	4	2	2	**318**
PE-ELMAITEN	3	3	3	4	4	4	5	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**60**
PE-NEGRETE	11	11	13	14	14	14	14	14	11	11	12	13	11	9	6	3	1	0	2	3	2	1	1	1	**186**
PE-MESAMAVIDA	20	21	23	25	25	26	26	26	24	22	24	27	19	13	9	5	1	0	4	6	4	3	2	2	**355**
PE-ALENA	25	29	32	33	35	36	36	38	32	31	30	30	24	19	12	8	6	3	7	8	4	4	4	4	**488**
PE-CUEL	11	11	12	14	15	15	16	18	16	16	15	17	14	10	8	6	3	2	3	4	3	2	2	2	**234**
PE-LOMASDEDUQUECO	33	35	38	39	40	40	40	39	34	32	31	31	27	24	19	15	11	6	7	9	6	5	4	3	**565**
PE-LOSOLMOS	27	30	32	35	37	37	37	37	27	27	31	35	31	24	12	2	0	0	0	4	3	3	2	1	**472**
PE-RENAICO	13	15	17	19	20	20	21	24	20	24	30	33	26	16	7	3	1	0	3	6	3	2	2	1	**325**
PE-RENAICO-2	15	17	19	19	19	20	21	23	11	5	5	9	2	0	0	0	0	0	0	6	5	4	2	0	**202**
PE-MALLECONORTE	36	42	49	57	59	58	56	56	46	44	49	56	50	45	33	21	18	14	21	20	9	5	3	2	**847**
PE-MALLECOSUR	31	36	42	49	51	50	50	50	37	34	40	48	43	39	31	20	16	12	18	16	6	3	2	1	**722**
PE-SANGABRIEL	51	56	60	64	69	64	62	72	56	53	57	52	45	35	18	5	0	0	13	19	17	12	9	2	**892**
PE-LAFLOR	13	13	13	14	14	13	13	14	13	11	11	12	9	7	5	5	3	2	4	4	5	5	3	2	**206**
PE-LACABANA	0	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-TOLPANSUR	17	19	22	26	27	27	28	29	21	19	23	24	16	10	3	0	0	0	1	4	3	2	1	1	**322**
PE-ELNOGAL	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	1	2	2	2	4	0	0	0	3	3	0	0	0	0	**20**
PE-LOSBUENOSAIRES	10	11	11	12	13	13	13	14	13	14	15	16	14	13	11	9	7	4	3	3	2	1	1	1	**227**
PE-LAESPERANZA	3	3	3	4	4	4	4	5	4	4	3	4	4	2	2	1	1	0	1	1	1	0	0	0	**57**
PE-LEBU-3	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	**43**
PE-LEBU	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	**69**
PE-HUAJACHE	3	3	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	**58**
PE-RAKI	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	**79**
PE-ELARREBOL	0	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-AURORA	62	56	51	55	48	44	40	41	28	19	19	26	30	36	35	32	33	36	44	56	51	51	48	50	**989**
PE-PUELCHESUR	58	57	54	49	55	53	47	46	26	7	4	14	10	13	12	8	11	14	30	45	43	49	53	51	**810**
PE-SANPEDRO	21	21	20	19	18	18	17	16	12	9	9	9	8	9	9	8	10	9	15	21	19	20	20	19	**354**
PE-SANPEDRO-2	35	34	33	33	32	30	29	28	19	15	15	15	13	15	15	15	19	19	27	37	36	34	34	34	**612**

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**	**8**	**870**	**2986**	**3689**	**4004**	**4086**	**4186**	**4372**	**4254**	**3994**	**3788**	**3675**	**3014**	**689**	**58**	**0**	**0**	**0**	**43.673**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**67**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**41**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	2	15	69	79	78	78	77	79	79	76	67	28	0	0	0	0	0	0	**727**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	10	10	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**100**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	12	16	15	15	14	12	10	6	5	2	0	0	0	0	**120**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	34	99	119	119	120	118	120	117	111	108	100	75	6	0	0	0	0	**1244**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	25	91	104	108	108	99	97	92	79	94	97	70	12	0	0	0	0	**1076**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	33	58	57	56	51	50	44	39	39	38	26	4	0	0	0	0	**501**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	**49**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	85	108	109	108	84	90	82	78	76	77	65	9	0	0	0	0	**987**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	13	51	60	57	55	53	53	50	39	39	44	39	7	0	0	0	0	**560**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	17	50	54	53	50	45	43	39	34	35	41	45	9	0	0	0	0	**514**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	19	32	38	40	41	41	38	32	21	10	2	0	0	0	0	**324**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**98**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	58	68	64	65	70	79	79	60	45	48	41	5	0	0	0	0	**698**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	0	**84**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	18	18	18	18	18	17	18	18	0	0	0	0	0	0	**173**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	13	13	13	13	13	12	13	13	0	0	0	0	0	0	**124**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**90**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	39	150	179	179	179	169	163	149	128	142	165	127	20	0	0	0	0	**1790**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	29	40	40	40	39	40	40	38	40	39	29	5	0	0	0	0	**425**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	35	40	39	38	36	37	35	33	32	36	27	4	0	0	0	0	**400**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	18	73	122	126	119	116	108	93	84	78	108	69	12	0	0	0	0	**1125**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	30	128	136	128	128	130	144	149	134	113	99	98	17	0	0	0	0	**1434**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	38	41	43	43	42	42	38	27	29	30	32	5	0	0	0	0	**421**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	**84**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	6	6	7	7	6	1	0	0	0	0	**76**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	4	63	70	70	70	70	72	75	74	71	72	73	82	69	32	0	0	0	**968**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	39	41	37	34	28	27	23	17	20	23	30	6	0	0	0	0	**336**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	9	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	**67**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	59	63	59	60	53	50	46	38	40	39	45	8	0	0	0	0	**574**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	53	56	53	54	56	51	50	55	54	41	8	0	0	0	0	**565**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	21	31	31	30	30	31	31	30	31	31	22	5	0	0	0	0	**327**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**81**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**82**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	74	83	80	80	79	81	80	78	80	76	47	3	0	0	0	0	**855**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	26	114	164	162	162	160	164	163	159	163	162	109	17	0	0	0	0	**1724**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	12	11	11	10	10	11	9	9	9	9	2	0	0	0	0	**117**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	37	47	50	51	51	50	46	45	42	37	40	7	0	0	0	0	**513**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	1	39	112	112	112	42	42	112	112	96	41	112	111	32	0	0	0	0	**1076**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	25	97	121	117	117	115	116	116	112	111	112	94	16	0	0	0	0	**1267**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	**62**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	**74**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-PARANAL	0	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: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	26	36	33	27	26	27	26	26	27	26	27	5	0	0	0	0	**317**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	4	3	4	3	3	4	1	0	0	0	0	**44**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	19	23	23	22	21	22	21	18	20	21	25	8	0	0	0	0	**245**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	12	43	52	50	57	56	59	58	53	55	54	43	9	0	0	0	0	**600**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	17	25	29	29	29	30	29	29	29	31	30	6	0	0	0	0	**318**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	37	113	124	134	124	118	123	125	124	129	131	117	23	0	0	0	0	**1419**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	26	37	36	36	36	37	37	35	37	36	28	6	0	0	0	0	**394**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	12	47	61	61	61	61	62	61	59	60	59	43	8	0	0	0	0	**655**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	5	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**63**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	8	8	6	6	8	9	10	2	0	0	0	0	**86**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	2	11	27	37	38	39	39	37	37	38	45	44	20	0	0	0	**416**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	7	6	7	8	7	5	0	0	0	0	0	**66**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	24	95	135	155	156	151	149	142	127	145	142	147	20	4	0	0	0	**1590**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	80	239	254	256	254	244	235	210	169	167	176	231	62	0	0	0	0	**2576**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	19	34	21	19	16	11	13	4	0	0	0	41	14	0	0	0	0	**191**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	17	71	74	72	72	72	73	70	70	73	70	72	16	0	0	0	0	**822**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	0	110	110	106	108	0	0	0	0	0	0	0	0	**508**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	8	28	32	33	34	30	29	26	22	22	21	29	7	0	0	0	0	**320**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	4	5	5	4	5	6	6	2	0	0	0	0	**52**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	30	67	86	91	95	97	106	108	106	108	105	82	24	0	0	0	0	**1104**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	47	52	47	50	46	46	41	35	35	35	44	12	0	0	0	0	**501**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**14**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**36**
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	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	5	4	8	5	3	0	0	0	0	0	**36**
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**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-MITCHI	0	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-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	10	22	26	28	32	29	22	18	11	4	1	0	0	0	0	**204**
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	**1**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**64**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	**53**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**74**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	0	**64**
PFV-MARANON	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	10	31	58	63	69	79	79	78	87	61	31	4	0	0	0	0	**655**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	6	12	12	14	18	19	23	24	24	21	31	29	6	0	0	0	0	**239**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	5	14	18	25	34	38	42	45	48	41	39	39	10	0	0	0	0	**396**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	6	7	6	7	6	1	0	0	0	0	**49**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	7	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	**65**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LASTAGUAS	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	2	3	5	4	3	1	0	0	0	0	**21**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**79**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	3	2	5	7	6	7	7	7	2	0	0	0	0	**53**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	4	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	**53**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	4	2	9	9	9	8	0	0	0	0	0	**55**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	2	4	5	7	6	5	0	0	0	0	0	0	**38**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**9**
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	4	7	7	7	5	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	6	7	8	9	6	1	0	0	0	0	**51**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	3	8	5	1	0	0	0	0	**36**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	10	7	4	3	0	3	0	0	0	0	0	**45**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**22**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	6	6	5	6	4	2	0	0	0	0	0	0	**46**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**36**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
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	**0**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	4	3	4	4	2	4	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	2	3	5	7	4	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	**12**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	3	2	5	3	4	1	0	0	0	0	0	0	**22**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	**9**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	4	5	4	4	2	0	0	0	0	0	**42**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	5	4	6	8	8	6	6	0	0	0	0	0	0	**63**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	6	4	5	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	3	3	4	7	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	5	3	0	0	0	0	0	**32**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**2**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**13**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	**60**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	7	9	6	4	0	0	0	0	0	0	**43**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4	8	12	17	29	30	34	27	16	8	3	0	0	0	0	**189**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	6	5	5	7	6	4	8	5	1	0	0	0	0	**70**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	**27**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	5	5	2	2	0	0	0	0	0	**50**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
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	**1**
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	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LUDERS	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SANTAEMILIA	0	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	1	1	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	1	2	3	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**81**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	**27**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	4	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**22**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**55**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	2	1	2	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	7	8	8	6	6	5	1	0	0	0	0	**74**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	12	16	25	16	11	24	26	10	26	23	8	2	0	0	0	**205**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	3	2	3	3	4	3	5	2	0	0	0	0	0	**39**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	4	5	6	5	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	8	12	28	41	49	52	55	56	56	61	53	40	14	0	0	0	0	**525**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	3	3	7	5	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	7	6	7	5	1	0	0	0	0	0	**42**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	**47**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	7	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	5	4	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	3	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	4	4	7	3	0	0	0	0	0	0	**32**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	5	4	5	4	1	0	0	0	0	0	0	**30**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	7	6	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	2	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	1	2	0	0	0	0	0	**14**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	3	5	1	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	**63**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	4	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	4	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	2	1	2	0	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	3	3	0	3	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	5	5	5	2	2	3	1	0	0	0	0	0	**35**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	5	5	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	3	0	0	0	0	0	**55**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	3	4	4	1	0	0	0	0	**33**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	4	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	2	4	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	4	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	4	3	3	4	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-MILAN-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	**1**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	5	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	4	2	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**28**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELRESPLANDOR	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_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**78**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	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	**3229**	**3132**	**3094**	**3050**	**2990**	**2920**	**2941**	**1942**	**963**	**953**	**963**	**963**	**953**	**963**	**963**	**953**	**953**	**963**	**1007**	**2075**	**3133**	**3410**	**3299**	**3084**	**48.892**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G3A_GEO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
NORGENER-NTO1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NORGENER-NTO2_CAR	121	136	136	132	133	129	121	103	65	55	65	65	55	65	65	55	55	65	65	90	121	121	121	121	**2257**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-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**
TOCOPILLA-TG2_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_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**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	265	277	277	277	267	**4457**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	269	281	281	281	269	**4512**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	267	267	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	251	275	275	275	254	**4173**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	267	267	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	251	275	275	275	254	**4172**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	328	300	300	300	300	279	296	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	123	264	326	302	301	**4729**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	244	0	224	224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	242	263	263	0	**1461**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	320	320	320	0	320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263	**1543**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	267	288	266	0	224	224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	224	263	263	0	**2019**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	320	0	0	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263	**804**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	0	0	**74**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_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**
TERMOPACIFICO_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**
PAJONALES_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**
CARDONES_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**
LLANOSBLANCOS_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**
GUACOLDA-1_CAR	146	146	146	146	146	146	146	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	139	146	146	139	**2241**
GUACOLDA-2_CAR	146	146	75	75	75	146	146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**809**
GUACOLDA-3_CAR	150	150	150	150	127	108	108	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	108	154	145	143	**2076**
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-5_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENCILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**1**
COMBARBALA_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**
CHAGUAL_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**
OLIVOS_BL1_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**
OLIVOS_BL1+BL2_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**
ESPINOS_BL1_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**
ESPINOS_BL1+BL2_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**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	328	255	300	300	300	300	300	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	300	344	345	345	343	**6412**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	**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	**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	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	16	26	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	26	26	26	26	**259**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	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**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	**182**
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	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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	**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**
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**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	15	**204**
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**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	63	63	0	**186**
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	**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	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	61	0	**241**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	**270**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
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**
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**
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**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

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**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	0	**25**
CELCO_BL1_COGEN	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**84**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	**98**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	37	37	37	37	37	**518**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**42**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**35**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	**39**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_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**
LOSGUINDOS_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**
LOSGUINDOS-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**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**519**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	19	19	19	19	**80**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	**64**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**44**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	**40**
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	10	10	10	**32**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	**116**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	**179**
MAPA_COGEN	25	25	25	25	25	25	25	25	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	**570**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	22	22	22	22	**110**
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	4	4	4	4	**16**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	**80**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	**24**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	1	0	**21**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**8**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**3545**	**3405**	**3218**	**3025**	**2984**	**2996**	**2993**	**3004**	**2387**	**2317**	**2335**	**2310**	**2432**	**2279**	**2398**	**2542**	**2563**	**2506**	**2612**	**3566**	**3790**	**3816**	**3827**	**3771**	**70.620**
RAPEL-1	50	50	50	55	55	0	0	50	0	0	0	50	50	0	0	50	0	0	0	50	50	50	50	50	**703**
RAPEL-2	44	49	49	44	44	49	44	44	44	0	0	0	44	0	0	0	44	0	0	44	44	44	49	44	**724**
RAPEL-3	50	50	55	50	50	0	0	50	0	50	0	0	0	0	0	0	50	0	0	50	50	55	55	50	**659**
RAPEL-4	44	49	44	44	44	49	44	44	44	44	44	0	0	0	0	44	0	44	44	44	44	44	49	44	**851**
RAPEL-5	72	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	65	**494**
CIPRESES-1	12	5	5	5	5	5	5	10	5	10	0	0	0	5	5	0	0	5	5	15	17	30	30	30	**209**
CIPRESES-2	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	**160**
CIPRESES-3	14	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	5	5	11	30	30	30	30	**200**
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	7	**151**
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ISLA	69	59	59	59	59	59	59	60	59	60	56	56	56	58	58	56	56	59	59	69	69	69	69	69	**1460**

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	**2.572**
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	**78**
Costos Totales [kUSD]	**187**	**175**	**172**	**170**	**166**	**160**	**163**	**107**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**112**	**227**	**198**	**188**	**174**	**2.650**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**113,0**	**72,6**	**72,5**	**64,1**	**62,3**	**61,7**	**61,6**	**52,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**75,5**	**128,6**	**126,0**	**93,4**	**43,40**
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	**5.755**
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	**5.206**
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	**194.886**
Generación Total [MWh]	**8757**	**8434**	**8207**	**7997**	**7940**	**7897**	**7913**	**7782**	**7742**	**8077**	**8389**	**8506**	**8651**	**8815**	**8820**	**8642**	**8585**	**8609**	**8767**	**9104**	**9654**	**9811**	**9560**	**9185**	**205.845**

CURILLINQUE	86	74	74	74	74	74	74	75	74	75	70	70	70	72	72	70	70	74	74	86	86	86	86	86	**1821**
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	18	17	16	16	16	16	16	16	16	17	20	21	21	21	21	21	**455**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	254	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	**5837**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	213	213	213	213	242	213	213	241	237	213	224	270	270	270	270	270	**5944**
COLBUN-1	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	**5040**
COLBUN-2	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	**5040**
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	**1008**
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	**1008**
CHIBURGO	8	8	8	8	8	8	8	8	6	5	4	4	4	4	4	4	4	5	7	8	8	8	8	8	**154**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	**82**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ABANICO	38	38	38	38	38	38	38	38	22	14	11	10	9	12	11	8	11	14	30	38	38	38	38	38	**645**
ANTUCO-1	150	160	160	86	125	158	160	160	152	125	160	89	160	160	160	152	125	160	160	160	160	160	160	160	**3562**
ANTUCO-2	160	89	89	160	80	80	86	150	80	80	89	160	89	89	150	80	80	89	89	89	89	103	101	120	**2472**
RUCUE	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	**4272**
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	**1680**
LAJA1	31	25	25	25	22	24	25	31	24	22	25	25	25	25	31	24	22	25	25	25	25	27	26	28	**615**
RALCO-1	239	300	299	291	297	300	252	223	147	199	190	184	184	160	153	160	152	114	106	272	345	345	345	343	**5598**
RALCO-2	328	252	300	300	300	300	300	223	199	128	190	184	184	160	153	160	152	108	106	272	345	345	345	300	**5633**
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	28	26	26	26	25	26	26	25	26	26	30	32	32	32	32	32	**706**
PANGUE-1	225	225	59	50	65	115	115	115	50	50	50	50	50	80	130	180	180	180	225	225	225	225	225	225	**3318**
PANGUE-2	225	225	225	50	50	50	100	150	50	20	20	0	20	20	20	20	70	120	125	175	225	225	225	225	**2635**
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	109	74	74	74	74	110	74	74	140	140	140	140	140	137	128	132	140	**2880**
ANGOSTURA-2	140	136	140	140	130	140	140	74	79	88	85	85	74	92	109	93	109	95	118	140	140	140	140	140	**2767**
ANGOSTURA-3	47	40	40	47	40	47	42	47	40	40	40	40	47	40	40	47	47	40	47	47	47	47	47	47	**1053**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	64	**384**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	**400**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 29 de octubre de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6,4	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,8	7,0	7,0	5,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	1,2	2,8	4,5	4,9	9,0	9,0	8,1	8,0	124,2	9,0	5,2
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,5	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,3	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	22,6	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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,4	1,1	1,1
PUCLARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSMOLLES	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,1	2,0	3,0	3,7	3,5	3,6	3,8	3,7	3,5	3,6	5,3	40,8	5,3	1,7
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	20,8	20,8	20,8	20,6	20,3	20,0	19,9	19,7	19,7	19,6	19,7	19,8	19,7	19,6	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,3	19,2	19,0	18,7	18,4	472,6	20,8	19,7
JUNCALITO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,4	0,6	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	16,4	16,4	16,4	16,4	16,3	16,2	16,1	16,1	16,1	16,0	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,0	16,0	15,9	15,9	15,8	15,7	15,7	386,1	16,4	16,1
BLANCO	27,2	27,2	27,5	27,5	27,3	27,1	26,9	26,7	26,5	26,5	26,8	26,9	26,9	27,3	27,5	27,6	27,5	27,3	24,1	26,3	26,1	26,0	25,9	25,5	642,1	27,6	26,8
LOSQUILOS	27,7	30,6	31,2	29,7	30,4	31,7	30,2	30,7	30,9	31,6	31,1	31,2	27,4	32,4	33,1	33,1	33,1	33,2	33,5	32,2	32,3	31,6	32,8	31,0	752,7	33,5	31,4
CHACABUQUITO	18,3	16,7	16,9	17,9	18,2	17,7	18,4	18,3	18,2	18,2	18,4	18,5	18,6	17,4	17,8	18,8	19,5	19,7	19,7	19,7	19,9	19,1	18,7	19,1	443,7	19,9	18,5
SAUCEANDES	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	12,0	0,5	0,5
CARENA	6,9	6,9	7,0	6,7	6,6	6,9	7,0	6,9	7,0	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,0	7,1	7,0	7,1	7,1	167,1	7,1	7,0
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	59,1	60,5	62,4	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,2	65,1	65,1	65,1	61,8	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,5	61,4	60,3	59,3	57,6	1487,4	65,1	62,0
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	2,4	0,2	0,1
CALIBORO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	14,9	0,8	0,6
MALLARAUCO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,2	61,4	3,4	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	97,3	94,3	95,3	93,2	95,6	106,5	107,1	106,2	107,0	107,1	103,2	90,2	85,3	102,7	105,1	92,8	72,6	70,6	99,1	107,0	107,2	106,7	107,3	107,7	2367,1	107,7	98,6
SAUZAL	74,6	73,6	74,9	72,3	68,1	69,5	63,1	65,3	67,6	67,6	67,3	66,0	63,5	64,6	63,9	65,0	72,0	69,1	70,2	71,6	70,7	17,3	17,3	70,6	1545,7	74,9	64,4
CIPRESILLOS	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	3,7	1,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA-COMPANIA-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,8	0,8	3,0	0,8	0,1
LAHIGUERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LACONFLUENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELPASO	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	16,3	20,2	13,2	10,3	0,0	0,0	0,0	1,6	10,9	10,9	8,6	8,0	8,2	8,2	8,2	14,7	20,5	20,4	20,4	253,1	20,5	10,5
SANANDRES	5,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	5,2	5,2	5,2	5,2	6,6	7,0	7,7	8,0	8,0	8,1	76,0	8,1	3,2
CONVENTOVIEJO	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	363,0	15,1	15,1
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	1,8	1,8	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,2	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	2,6	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	52,1	2,6	2,2
CORRALES	2,9	1,5	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,4	0,0	0,6	1,3	1,3	2,0	3,0	2,2	3,0	3,0	2,2	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	43,1	3,0	1,8
ROBLERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIRCAY	20,1	20,1	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,1	20,1	20,2	20,1	20,1	20,1	20,2	19,8	20,0	20,3	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,3	483,7	20,3	20,2
MARIPOSAS	1,6	1,8	2,1	2,1	2,3	2,5	2,9	3,2	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,8	77,0	3,8	3,2
PROVIDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,8	0,2	0,2
ELGALPON	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	16,3	0,8	0,7
RIOCOLORADO	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,2	15,2	15,0	15,4	15,5	15,5	15,3	15,3	15,5	15,2	15,3	15,0	15,6	15,6	15,6	15,7	16,1	15,4	16,0	369,9	16,1	15,4
ITATA	18,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	478,0	20,0	19,9
ELDIUTO	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,3	0,2	15,5	1,0	0,6
BUREO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7	1,2	0,3	0,5	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1	0,9	1,1	1,0	0,8	0,9	1,0	20,0	1,2	0,8
AILLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	5,9	4,2	5,1	19,1	5,9	0,8
MUNILQUE-1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	7,7	0,4	0,3
MUNILQUE-2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,1	0,4	0,1	0,4	0,4	0,2	0,3	0,4	0,3	0,0	0,4	0,4	8,0	0,4	0,3
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	7,2	1,8	0,3
PEUCHEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	10,9	18,2	14,2	26,3	36,2	35,1	34,1	33,8	33,7	35,6	37,4	38,4	361,9	38,4	15,1
MAMPIL	12,9	9,1	8,0	8,9	18,6	22,1	18,9	24,4	21,4	18,8	21,7	20,4	23,0	24,4	24,6	21,3	19,1	17,4	26,3	26,3	26,2	25,8	25,4	25,5	490,3	26,3	20,4
LA_CONFIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSPADRES	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	48,9	2,3	2,0
EL-PINAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUILLAILEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULCHEN	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	34,3	1,7	1,4
PMGD-HP-EL-BRINCO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4	0,1	0,1
EL-ATAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	0,8	2,2	0,8	0,1
RIOTRUENO	4,4	4,1	3,8	3,7	3,5	3,4	3,3	3,4	3,3	3,4	3,3	3,3	3,4	3,6	3,7	3,7	3,8	3,7	3,8	3,7	3,6	3,4	3,4	3,4	86,1	4,4	3,6
RENAICO	5,5	5,5	5,5	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,3	5,5	5,6	5,6	1,7	4,2	5,8	5,7	5,7	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	128,8	5,8	5,4
ALTORENAICO	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	0,3	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	26,6	1,2	1,1
RIOPICOIQUEN	19,2	19,3	19,3	19,3	17,2	17,1	17,0	17,0	17,0	17,0	19,2	19,1	19,1	2,5	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	431,2	19,3	18,0
ELMANZANO	3,8	3,8	3,7	3,7	1,2	0,2	3,6	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,6	3,5	3,6	3,4	3,5	3,4	3,5	3,5	80,5	3,8	3,4
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,8	0,2	0,1	0,8	0,8	0,3	0,0	0,0	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	14,9	0,8	0,6
MOLINERAVILLARRICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARILAFQUEN	13,0	13,0	13,0	13,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	13,0	13,0	13,1	13,7	13,3	12,8	12,8	12,6	12,1	12,0	12,0	199,8	13,7	8,3
MALALCAHUELLO	7,6	7,6	7,6	7,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,8	6,6	6,2	6,5	6,6	7,2	7,9	7,8	7,9	7,9	7,9	113,2	7,9	4,7
TRAILELFU	2,6	1,7	0,0	1,7	2,6	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	0,7	1,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	53,7	2,6	2,2
ALLIPEN	2,6	2,7	2,5	0,3	2,1	2,6	2,6	2,7	1,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	59,0	2,7	2,5
DONGUIL	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,4	0,2	0,2
MAISAN	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,5	8,7	0,6	0,4
ELCANELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELAGRIO	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	52,0	2,3	2,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PILMAIQUEN	24,9	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,4	24,2	26,5	26,5	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	25,5	610,9	26,6	25,5
LOS-PORTONES	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,7	1,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,6	1,2	1,0	42,1	2,0	1,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,9	4,9	4,9	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,8	4,8	115,9	4,9	4,8
PALMAR	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	80,2	4,1	3,3
PULELFU	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	8,9	8,9	9,4	9,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,7	8,7	219,0	9,4	9,1
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,6	0,1	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,4	11,5	11,5	11,4	11,5	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,3	11,3	10,8	273,3	11,5	11,4
NALCAS	6,0	6,0	5,9	5,9	5,8	6,0	5,8	5,6	5,5	5,3	5,2	5,2	5,1	5,0	5,0	4,8	4,8	4,8	4,7	4,6	4,5	4,6	4,5	4,4	124,8	6,0	5,2
CALLAO	2,7	2,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	60,2	2,8	2,5
HIDROBONITO-MC1	9,0	9,0	8,8	8,8	8,7	8,6	8,4	7,9	7,7	7,5	7,4	7,2	7,1	7,0	6,8	6,7	6,6	6,5	6,4	6,3	6,3	6,2	6,1	6,0	176,9	9,0	7,4
HIDROBONITO-MC2	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	40,7	2,1	1,7
HIDROBONITO-MC3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	51,2	2,3	2,1
RUCATAYO	40,8	32,7	28,8	27,7	26,7	25,5	25,4	25,2	25,4	25,4	25,3	25,4	25,4	25,5	25,4	25,1	25,4	24,9	25,5	29,2	35,4	39,9	40,2	36,6	692,9	40,8	28,9
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	1,0	0,9	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,1	0,0	0,3	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	14,4	1,0	0,6
LAARENA	5,4	5,5	5,7	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0	6,0	5,8	5,7	5,6	5,3	5,4	5,3	5,2	5,1	5,0	5,0	4,9	4,8	4,7	4,7	4,6	129,2	6,0	5,4
ELCOLORADO	1,5	1,5	1,6	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	1,2	1,0	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	30,6	1,7	1,3
DONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLLIL	6,4	4,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6	1,4	2,3	6,2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	144,7	6,6	6,0
QUELTEHUES	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,4	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	707,9	29,5	29,5
VOLCAN	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	153,6	6,4	6,4
GUAYACAN	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	9,9	9,9	9,8	9,8	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	238,4	10,0	9,9
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	9,8	10,0	10,1	10,3	10,3	9,9	10,0	10,2	10,3	9,7	8,6	9,5	9,8	10,4	10,4	9,9	9,2	10,0	10,1	9,3	8,7	9,8	10,0	10,2	236,5	10,4	9,9
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2
PUNTILLA	12,1	11,2	12,0	11,9	11,8	11,5	11,8	12,0	13,5	14,8	15,0	14,7	14,9	14,9	14,4	14,4	14,4	14,6	14,8	14,1	14,2	14,2	14,4	14,7	326,3	15,0	13,6
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	1,0	1,6	1,7	1,7	1,0	1,6	1,7	1,7	1,2	1,6	1,4	1,7	1,7	1,7	1,1	1,5	1,7	1,7	1,0	1,7	1,4	1,7	1,7	1,7	36,7	1,7	1,5
ELLLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3
LOSMORROS	1,5	1,5	1,5	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	1,9	1,9	2,0	1,8	1,3	2,0	2,2	2,2	1,9	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,3	39,5	2,2	1,6
LOSBAJOS	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	129,4	5,4	5,4
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,6	3,6	85,5	3,6	3,6
PULLINQUE	20,9	20,8	20,1	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	28,6	32,5	32,2	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,2	32,0	32,0	31,9	31,9	31,9	24,6	664,8	32,5	27,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,3	0,2	0,1
MUCHI	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,3	0,2
LASFLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEHUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MOCHO	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,1	9,0	8,9	9,1	9,0	9,1	9,1	8,9	9,0	8,9	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	220,3	9,5	9,2
LICAN	17,4	17,7	17,6	17,6	17,6	17,6	17,5	16,6	15,4	14,6	10,5	8,6	9,3	9,2	9,3	8,7	7,2	6,5	7,2	14,9	17,6	17,6	17,6	17,6	331,2	17,7	13,8
CUMBRES	17,6	17,5	16,7	15,4	15,6	15,4	14,9	15,3	14,7	14,5	14,4	14,4	13,8	14,0	14,0	13,0	12,5	12,5	13,0	11,9	12,0	11,9	11,8	10,2	337,0	17,6	14,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,0
LOSCORRALES-1	1,9	0,3	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,6	1,2	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	36,7	2,3	1,5
LOSCORRALES-2	0,7	0,1	0,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,3	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	9,1	0,7	0,4
MSA-1	2,7	1,4	0,0	0,0	2,4	0,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	59,4	3,0	2,5
PICHILONCO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	27,2	1,2	1,1
DONWALTERIO	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,1	75,1	3,2	3,1
DIGUA	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	273,7	11,4	11,4
MELO	1,4	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,3	1,2	0,9	1,1	1,4	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,8	0,9	29,8	1,6	1,2
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	15,6	15,4	15,3	15,4	15,3	15,7	15,7	15,5	15,7	15,8	15,6	15,8	15,7	15,9	15,7	15,5	15,9	15,2	15,3	15,6	15,5	15,2	15,6	15,8	373,6	15,9	15,6
LAVINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,4	0,4	1,6	0,5	0,1
SANTAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRANQUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0
ELTORO	**1,2**	**0,9**	**2,0**	**0,0**	**0,1**	**2,7**	**2,0**	**0,9**	**2,0**	**2,1**	**1,3**	**1,9**	**1,3**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,5**	**2,7**	**0,8**
ANTUCO	**268,8**	**269,1**	**267,4**	**263,1**	**248,2**	**251,7**	**217,3**	**242,3**	**230,7**	**223,7**	**225,9**	**225,8**	**217,9**	**206,1**	**214,1**	**226,9**	**218,3**	**214,0**	**214,3**	**214,4**	**208,4**	**207,5**	**210,9**	**202,0**	**5488,9**	**269,1**	**228,7**
ABANICO	34,7	35,0	36,9	40,4	37,4	37,4	36,8	37,4	37,3	37,4	36,8	37,7	37,3	37,1	37,3	36,7	37,4	37,2	37,9	37,2	37,3	36,6	36,9	36,6	890,6	40,4	37,1
RUCUE	169,0	171,0	171,0	171,0	171,0	173,0	171,0	172,0	169,0	171,0	173,0	169,0	168,0	168,0	166,0	155,0	157,0	154,0	160,0	159,0	153,0	158,0	160,0	154,0	3963,0	173,0	165,1
QUILLECO	67,0	68,0	67,0	67,0	68,0	68,0	67,0	67,0	67,0	68,0	67,0	68,0	68,0	68,0	67,0	68,0	67,0	66,0	66,0	68,0	67,0	66,0	63,0	62,0	1605,0	68,0	66,9
LAJA1	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	16,0	16,0	16,1	15,9	18,0	31,7	31,7	28,8	27,8	26,1	25,1	24,9	26,1	28,1	27,3	28,7	29,5	29,3	27,8	554,4	31,7	23,1
RAPEL	**253,9**	**244,8**	**189,9**	**165,4**	**171,0**	**105,0**	**91,7**	**179,1**	**100,2**	**96,9**	**49,5**	**51,1**	**91,2**	**1,6**	**0,0**	**82,3**	**98,5**	**47,3**	**44,3**	**249,5**	**246,7**	**241,6**	**244,7**	**179,3**	**3225,6**	**253,9**	**134,4**
CANUTILLAR	**121,0**	**122,0**	**123,0**	**118,0**	**82,0**	**45,0**	**128,0**	**115,0**	**43,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**27,0**	**162,0**	**159,0**	**160,0**	**161,0**	**1566,0**	**162,0**	**65,3**
CIPRESES	**51,1**	**39,8**	**52,6**	**34,6**	**34,9**	**57,0**	**52,7**	**31,9**	**17,0**	**20,3**	**0,3**	**0,0**	**0,1**	**8,4**	**7,4**	**9,9**	**11,3**	**7,8**	**10,0**	**49,3**	**67,0**	**75,7**	**82,7**	**85,3**	**807,1**	**85,3**	**33,6**
OJOSDEAGUA	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	**170,4**	**7,1**	**7,1**
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ISLA	67,1	64,7	66,7	62,7	66,9	68,3	68,3	65,7	61,3	61,3	56,5	55,7	56,1	57,7	58,0	58,4	58,7	58,8	58,7	65,9	67,3	67,7	67,9	68,0	1508,4	68,3	62,8
CURILLINQUE	83,7	82,1	82,7	81,7	79,7	83,7	85,1	84,4	76,6	75,9	75,1	70,4	71,9	64,9	65,2	66,4	74,1	74,1	74,0	75,3	82,7	84,1	84,3	84,4	1862,6	85,1	77,6
LOMAALTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSHIERROS	21,2	21,0	20,7	20,4	20,2	20,3	19,9	20,1	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,1	20,1	20,0	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,0	484,4	21,2	20,2
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	**466,0**	**460,0**	**420,0**	**392,0**	**390,0**	**392,0**	**397,0**	**397,0**	**398,0**	**398,0**	**400,0**	**400,0**	**258,0**	**260,0**	**254,0**	**240,0**	**244,0**	**232,0**	**240,0**	**306,0**	**466,0**	**460,0**	**468,0**	**472,0**	**8810,0**	472,0	367,1
MACHICURA	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**81,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**1953,0**	**82,0**	**81,4**
CHIBURGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANCLEMENTE	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	101,8	4,3	4,2
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PEHUENCHE	**534,8**	**526,1**	**544,0**	**546,4**	**523,9**	**550,4**	**551,2**	**470,4**	**426,1**	**423,2**	**404,3**	**421,3**	**433,5**	**427,5**	**419,8**	**393,1**	**415,4**	**325,4**	**375,8**	**544,8**	**524,1**	**531,4**	**537,5**	**538,8**	**11389,2**	**551,2**	**474,6**
RALCO	**586,9**	**554,0**	**617,4**	**538,8**	**572,5**	**624,0**	**547,4**	**367,2**	**356,1**	**352,3**	**382,7**	**394,6**	**383,7**	**368,1**	**325,3**	**302,1**	**292,2**	**178,2**	**213,0**	**421,9**	**638,6**	**673,7**	**673,1**	**623,0**	**10986,8**	**673,7**	**457,8**
PALMUCHO	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	782,7	32,7	32,6
PANGUE	449,2	445,2	447,7	443,0	357,7	214,2	344,4	419,7	161,6	139,4	79,2	80,8	79,7	82,0	80,3	76,5	78,2	147,0	290,8	428,1	318,5	388,3	448,9	450,6	6450,8	450,6	268,8
ANGOSTURA-1	136,0	139,0	136,0	136,0	117,0	108,0	128,0	98,0	75,0	77,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	125,0	127,0	97,0	82,0	77,0	78,0	78,0	1823,0	139,0	76,0
ANGOSTURA-2	134,0	132,0	136,0	135,0	115,0	113,0	127,0	78,0	83,0	90,0	85,0	87,0	76,0	91,0	94,0	83,0	84,0	85,0	86,0	84,0	84,0	80,0	83,0	80,0	2325,0	136,0	96,9
ANGOSTURA-3	44,0	39,0	40,0	46,0	43,0	46,0	43,0	47,0	41,0	40,0	40,0	41,0	40,0	29,0	25,0	25,0	31,0	26,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	719,0	47,0	30,0
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	1,4	12,8	21,5	26,9	85,6	124,1	110,4	67,4	7,8	15,2	53,0	66,2	69,7	70,1	70,1	70,1	70,1	77,4	36,5	9,4	0,0	0,0	1065,8	124,1	44,4
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,2	0,5	3,3	13,3	20,8	30,5	52,1	54,0	27,3	8,4	6,1	42,1	57,1	60,0	60,1	60,1	60,1	60,1	85,1	50,0	10,2	3,0	0,4	764,6	85,1	31,9
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,7	9,3	13,4	10,5	5,1	0,0	0,4	17,0	29,8	29,9	29,9	33,6	44,9	44,9	77,9	75,2	64,1	11,6	0,9	504,1	77,9	21,0
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	111,8	68,4	27,2	5,3	0,4	4,4	0,1	0,9	2,5	0,7	0,0	0,0	7,4	91,1	120,1	120,1	120,1	98,7	75,0	96,3	37,7	3,7	0,0	0,0	991,6	120,1	41,3
PE-CALAMA	1,6	0,1	0,0	0,0	3,0	9,1	21,4	20,2	15,0	10,1	0,2	0,3	17,8	57,9	98,6	98,3	98,6	91,1	125,6	132,7	127,7	97,2	23,7	2,8	1053,0	132,7	43,9
PE-CERRO-TIGRE	78,3	37,6	17,6	6,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	6,6	91,5	120,1	120,1	120,1	99,3	80,0	84,3	23,8	0,1	0,0	0,0	886,4	120,1	36,9
PE-TALTAL	75,0	70,0	61,7	73,6	92,1	100,4	101,0	98,7	96,9	97,6	94,9	94,5	94,5	94,4	92,0	78,6	52,6	9,4	7,2	6,0	5,8	34,5	87,1	96,1	1714,6	101,0	71,4
PE-SARCO	4,4	0,9	4,1	13,0	23,6	22,5	4,8	0,0	0,0	0,0	0,9	0,8	1,8	6,2	14,5	17,3	28,6	40,2	40,2	143,5	155,5	163,6	163,6	161,4	1011,2	163,6	42,1
PE-SANJUAN	18,1	9,2	16,4	24,2	24,5	13,2	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	12,9	19,1	20,1	26,0	30,3	30,2	142,0	152,8	168,7	173,9	179,7	1067,5	179,7	44,5
PE-CABOLEONES	13,9	5,0	13,9	15,0	14,9	6,1	0,6	0,0	0,0	0,0	1,4	0,2	4,7	12,7	18,4	20,0	20,0	21,3	70,8	107,6	136,6	140,7	147,8	137,8	909,4	147,8	37,9
PE-CABOLEONES-2	8,2	9,2	8,8	5,2	4,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9	3,5	14,2	19,2	20,1	20,2	20,3	20,3	82,9	130,7	136,9	143,3	131,1	780,6	143,3	32,5
PE-CABOLEONES-3	12,2	9,0	15,1	12,0	11,9	6,4	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	8,1	16,4	20,1	20,1	20,1	20,1	64,2	110,4	121,3	134,7	139,2	746,6	139,2	31,1
PE-ATACAMA	13,2	10,3	9,2	8,1	8,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,1	0,2	1,5	5,6	6,1	15,3	20,0	20,0	20,0	20,0	62,2	96,3	96,9	101,8	106,1	624,0	106,1	26,0
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	0,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,9	3,9	1,1	0,2	4,9	8,2	10,2	18,1	25,5	27,0	28,0	22,7	156,1	28,0	6,5
PE-LOSCURUROS	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	3,3	4,5	4,8	9,7	14,1	43,1	40,5	36,2	25,1	17,8	201,7	43,1	8,4
PE-TALINAYORIENTE	7,6	5,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,2	6,6	4,9	6,7	9,5	9,9	21,0	30,9	41,4	53,8	61,0	37,9	20,5	9,3	328,6	61,0	13,7
PE-TALINAYPONIENTE	3,6	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	8,6	9,8	9,9	9,9	11,0	12,5	18,7	28,9	36,0	32,4	24,2	19,9	230,2	36,0	9,6
PE-PUNTASIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,8	5,1	12,6	20,2	12,4	3,2	2,3	7,1	11,9	27,2	29,2	32,8	29,6	26,2	222,8	32,8	9,3
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	8,1	9,1	7,4	2,4	1,0	0,3	3,1	5,1	13,3	10,4	8,5	4,1	2,5	79,8	13,3	3,3
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,4	6,8	7,0	3,8	0,8	0,0	0,0	0,1	1,0	0,1	0,1	0,2	0,5	27,0	7,0	1,1
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,7	12,8	13,6	15,6	9,0	3,5	0,3	0,0	0,0	4,0	3,8	3,7	6,6	8,0	86,2	15,6	3,6
PE-TOTORAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	10,3	12,2	14,7	10,6	4,6	0,2	0,0	0,6	4,8	4,0	6,0	3,9	3,1	77,5	14,7	3,2
PE-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	5,0	6,9	10,7	9,9	1,5	0,1	0,0	0,9	6,3	6,6	8,0	3,9	4,1	67,5	10,7	2,8
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LA-ESTRELLA	44,8	44,9	46,3	44,0	34,1	21,1	18,2	11,9	11,6	13,6	21,6	11,0	11,0	11,0	10,8	10,4	8,7	6,8	1,8	0,2	0,1	0,2	1,1	0,2	385,2	46,3	16,0
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELMAITEN	4,3	1,0	1,1	5,6	6,2	6,1	5,6	3,1	2,9	2,7	3,0	3,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,9	6,2	2,0
PE-LASPENAS	0,9	2,9	2,7	2,5	1,1	2,7	2,9	1,3	1,9	3,2	6,7	5,5	3,9	4,9	5,4	5,7	7,3	7,5	4,9	4,2	1,1	0,0	0,0	0,0	79,1	7,5	3,3
PE-ALENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	3,5	0,3
PE-CUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAN-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LOS-OLMOS	20,3	37,1	14,3	20,9	33,0	51,6	75,6	78,2	58,3	60,8	76,0	75,0	75,8	66,6	64,3	47,4	17,6	33,4	15,4	6,4	4,6	1,1	0,0	0,0	933,7	78,2	38,9
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-NEGRETE	4,0	2,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,3	2,5	4,4	11,8	13,3	6,5	3,6	6,2	6,1	4,1	8,4	2,3	3,9	0,8	0,3	0,0	107,1	13,3	4,5
PE-LOSBUENOSAIRES	0,0	1,7	8,0	10,0	8,4	14,3	13,9	6,9	9,9	9,4	12,5	9,7	12,6	15,9	12,9	10,6	7,7	8,6	4,6	4,7	4,8	1,2	0,5	0,5	189,2	15,9	7,9
PE-MESAMAVIDA	0,0	0,9	2,3	2,3	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	2,5	0,4
CAMPO_LINDO_E1_EO	29,3	45,1	37,5	39,9	42,6	31,1	36,0	38,3	42,6	40,9	42,1	42,7	39,2	40,9	39,1	42,2	34,7	33,5	21,1	13,4	22,5	19,6	10,7	11,5	796,7	45,1	33,2
PE-LEBU	1,0	1,8	1,6	1,6	2,1	1,9	2,0	1,5	1,7	1,7	1,5	2,0	1,4	1,6	1,5	0,9	1,1	0,2	0,1	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,1	1,1
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,7	0,7	0,7	0,1	0,0	0,0	2,8	0,7	0,1
PE-RAKI	4,9	8,1	4,2	2,8	4,2	2,9	7,5	7,1	7,6	6,7	5,5	5,4	2,5	1,4	1,5	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	73,7	8,1	3,1
PE-HUAJACHE	3,1	2,4	2,8	2,9	4,5	3,1	5,4	2,8	2,1	3,7	2,8	4,7	4,7	5,3	4,6	3,7	4,0	1,8	0,9	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	67,0	5,4	2,8
PE-LA-FLOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELNOGAL	1,9	0,7	1,1	0,8	0,9	1,2	2,2	3,1	2,5	1,6	2,6	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	19,6	3,1	0,8
PE-TOLPAN-SUR	17,8	28,4	7,8	24,4	34,1	34,2	24,7	35,2	23,5	25,8	33,3	38,3	35,0	26,7	29,2	20,8	19,3	17,0	12,2	19,2	14,3	8,8	0,5	0,0	530,1	38,3	22,1
PE-MALLECO-NORTE	28,8	78,0	54,1	58,4	92,7	89,9	70,5	64,0	51,2	41,1	55,0	55,0	55,0	55,0	54,8	50,1	38,9	55,0	54,8	30,0	26,8	35,6	25,7	8,2	1228,6	92,7	51,2
PE-MALLECO-SUR	19,3	64,5	47,8	69,2	96,9	94,4	66,6	64,0	58,0	42,9	57,9	58,0	54,7	56,7	58,0	58,0	44,2	58,0	57,6	29,0	13,6	29,6	15,3	11,5	1225,8	96,9	51,1
PE-SANGABRIEL	23,5	46,0	13,0	23,5	48,6	87,3	82,4	95,3	42,1	60,4	83,7	77,6	78,7	68,2	63,1	37,8	13,0	54,4	26,6	15,9	15,4	12,2	0,3	0,0	1068,8	95,3	44,5
PE-LACABAÑA	14,0	11,6	44,0	22,7	25,0	25,0	10,8	21,4	9,7	13,7	58,4	31,6	60,2	33,4	16,1	31,6	33,7	65,2	31,6	23,4	18,2	5,7	1,7	0,3	608,9	65,2	25,4
PE-RENAICO	24,4	26,0	4,9	12,9	41,3	38,7	12,7	23,4	6,7	12,7	19,9	19,9	19,9	19,9	19,2	15,4	15,2	19,9	13,9	11,4	10,6	0,8	0,3	0,0	390,2	41,3	16,3
PE-RENAICO-2	26,1	28,3	16,4	34,4	64,8	91,4	28,5	36,1	19,5	25,9	48,6	50,1	47,2	45,2	30,6	23,2	24,4	34,8	26,8	18,9	19,0	8,6	3,6	0,0	752,2	91,4	31,3
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	8,9	18,3	10,1	19,5	28,7	49,9	29,6	20,5	36,0	35,4	35,8	36,0	35,3	36,0	35,4	33,1	35,5	22,2	10,3	15,4	13,9	5,9	7,8	5,8	585,0	49,9	24,4
PE-PUELCHE-SUR	94,0	88,8	84,4	69,7	51,6	34,4	45,8	49,3	26,9	21,1	14,3	27,0	23,8	25,0	26,6	27,0	26,8	27,0	27,0	76,0	74,9	79,4	52,9	67,1	1140,8	94,0	47,5
PE-AURORA	74,8	44,4	33,3	47,3	52,8	19,2	64,2	64,5	24,7	19,1	24,3	24,6	24,7	24,7	24,6	24,7	32,9	40,5	40,5	72,1	68,9	55,5	58,2	31,9	992,4	74,8	41,3
PE-SANPEDRO	17,8	10,0	9,5	9,4	10,6	9,8	10,4	7,1	7,9	8,6	11,2	12,0	17,3	20,2	20,3	21,9	17,7	21,6	13,8	16,2	20,1	21,0	14,9	9,9	339,2	21,9	14,1
PE-SANPEDRO-2	36,2	31,1	29,0	28,6	32,7	31,5	35,5	25,0	25,9	25,2	20,6	21,9	35,4	40,4	37,0	34,0	26,3	29,7	25,1	45,5	46,1	44,1	32,5	19,7	759,0	46,1	31,6
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,7	1,9	1,9	1,9	1,7	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,9	0,6
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	3,8	1,8
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,7	5,0	5,4	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,5	5,1	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	5,6	2,4
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,4	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	6,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	90,9	8,2	3,8
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,2	5,3	6,4	6,5	6,7	6,7	6,6	6,5	6,5	6,1	4,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	6,7	2,9
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	40,1	88,6	97,6	98,1	98,1	98,1	98,1	98,0	97,3	87,4	44,3	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	955,7	98,1	39,8
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	10,2	11,0	13,6	13,8	14,1	14,3	14,2	14,1	14,0	13,2	10,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	147,6	14,3	6,1
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,2	11,0	15,5	18,5	20,1	20,2	19,5	17,7	14,5	9,5	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	155,2	20,2	6,5
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	99,6	9,0	4,2
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	72,9	98,3	74,1	55,0	55,0	55,0	55,0	54,8	50,0	47,0	40,0	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	680,4	98,3	28,3
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	7,2	8,9	9,0	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,8	5,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	96,2	9,1	4,0
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	12,6	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	24,5	12,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	253,6	25,0	10,6
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	20,3	23,5	23,4	23,5	23,4	23,4	23,4	23,4	23,6	23,6	19,6	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	263,9	23,6	11,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	14,9	17,5	17,5	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,4	17,4	14,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	195,5	17,6	8,1
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	31,0	31,0	30,2	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	28,6	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	347,7	31,0	14,5
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	96,5	104,9	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	93,3	86,1	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1210,0	109,8	50,4
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,2	50,1	50,1	50,0	50,1	38,8	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	566,0	50,2	23,6
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	29,8	31,1	30,9	30,4	30,2	30,1	30,0	29,8	29,6	28,7	22,1	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	336,0	31,1	14,0
PFV-CEME-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-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	21,7	29,9	29,9	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	29,9	29,1	24,1	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	328,3	30,0	13,7
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	57,7	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	71,9	49,8	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	807,9	75,0	33,7
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,9	108,0	106,0	120,3	120,9	120,9	121,0	121,1	121,0	100,6	99,0	97,6	26,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1304,4	121,1	54,3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	71,1	100,0	92,6	90,5	86,5	74,1	68,0	68,0	67,7	67,8	50,3	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	872,2	100,0	36,3
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,0	6,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	87,6	8,0	3,6
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,5	8,7	9,0	7,0	3,3	0,5	0,1	0,0	0,0	6,3	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1	9,0	1,9
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	43,5	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,1	44,2	44,2	42,7	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	546,1	50,2	22,8
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	5,8	0,8
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	45,8	44,1	58,2	65,0	74,4	75,1	75,1	74,6	68,0	68,1	59,2	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	732,4	75,1	30,5
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,5	7,7	8,0	8,2	8,3	8,3	4,8	8,2	8,1	7,8	5,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	8,3	3,4
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	28,7	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	29,9	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	433,4	40,0	18,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	24,3	30,3	28,9	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	27,1	26,1	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	321,5	30,3	13,4
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	50,3	61,1	54,7	52,0	52,1	52,0	52,0	51,7	46,0	46,0	44,9	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	591,8	61,1	24,7
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,9	8,6	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,8	5,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	94,2	9,1	3,9
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	66,3	75,0	84,8	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	80,2	80,0	72,3	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	920,1	85,0	38,3
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	10,0	10,0	10,0	10,0	9,8	10,0	9,6	10,0	10,0	10,0	9,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	114,4	10,0	4,8
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	22,9	26,2	34,9	34,9	34,9	34,9	34,7	35,0	34,9	34,9	34,1	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	378,5	35,0	15,8
PFV-ANDES-IIB	26,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,0	60,1	60,1	60,1	39,7	2,5	110,2	112,2	112,3	112,2	1083,7	112,3	45,2
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,1	50,2	80,1	71,1	68,1	68,1	68,1	67,9	68,1	68,1	68,1	66,0	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	781,2	80,1	32,5
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,0	8,2	8,0	8,6	7,8	7,9	8,4	8,6	8,5	7,7	4,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	87,3	8,6	3,6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,3	7,3	7,3	7,7	7,3	7,2	7,5	7,6	7,6	6,8	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	78,5	7,7	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	5,5	5,2	5,8	5,3	5,2	5,4	5,7	5,5	5,1	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	55,7	5,8	2,3
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	22,7	32,3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,5	22,9	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	408,2	40,0	17,0
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	68,2	85,9	88,2	86,6	88,2	90,2	89,9	89,2	79,3	74,9	47,3	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	910,4	90,2	37,9
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	33,2	42,1	42,0	42,0	49,7	50,0	50,0	49,7	45,0	45,0	39,4	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	505,8	50,0	21,1
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	34,3	85,6	85,8	66,1	60,6	60,5	60,4	60,5	60,6	60,2	55,3	43,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	739,6	85,8	30,8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,2	60,5	70,6	70,6	70,7	70,7	70,7	70,6	70,7	70,7	70,5	40,5	0,0	0,0	0,0	0,0	777,0	70,7	32,4
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,8	4,8	5,1	5,2	5,2	5,3	5,4	5,4	5,3	5,1	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8	5,4	2,3
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	17,9	17,8	25,2	25,2	25,1	25,4	25,4	25,3	25,4	25,4	23,8	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	271,6	25,4	11,3
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,2	1,9	2,5	2,8	2,8	2,7	2,3	1,7	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,8	0,8
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,4	4,6	4,7	4,5	4,9	5,0	4,9	4,4	3,6	2,5	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	5,0	1,9
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,2	5,1	7,5	7,7	7,8	7,6	7,5	7,6	7,5	7,6	6,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	80,9	7,8	3,4
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	38,3	50,0	50,0	50,0	59,2	60,0	60,0	59,6	51,9	47,7	43,7	10,6	0,0	0,0	0,0	0,0	594,5	60,0	24,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	23,9	30,2	30,0	30,2	30,2	30,2	30,2	30,0	30,2	30,1	30,0	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	339,0	30,2	14,1
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	38,0	90,3	90,3	90,3	90,3	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,0	26,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1058,1	90,4	44,1
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	25,0	25,0	37,5	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	37,2	24,9	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	406,2	40,0	16,9
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	34,8	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	40,2	40,2	39,1	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	493,1	45,2	20,5
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	25,9	30,1	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	32,1	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	383,7	35,0	16,0
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	11,0	11,0	16,9	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	15,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	179,1	17,0	7,5
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	22,0	22,0	22,0	22,0	22,9	22,9	20,9	13,3	12,6	9,7	3,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	204,0	22,9	8,5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,8	2,1	2,2	2,1	1,9	1,6	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	8,1	13,9	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	13,7	8,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	145,3	14,0	6,1
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	9,0	3,7
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,2	7,8	8,2	8,5	8,3	8,2	8,2	8,1	8,2	7,7	6,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	88,7	8,5	3,7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	64,7	90,3	90,3	98,3	98,5	98,5	98,5	93,7	90,4	90,3	77,2	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1032,5	98,5	43,0
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	31,8	40,0	40,1	40,1	40,1	39,2	36,9	39,4	40,1	40,1	36,9	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	436,7	40,1	18,2
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,4	170,3	195,2	183,6	180,2	180,2	180,2	180,2	178,0	165,2	165,2	165,2	58,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2021,0	195,2	84,2
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	25,6	63,4	80,0	80,0	84,9	85,0	85,0	85,0	85,0	75,5	63,2	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	836,0	85,0	34,8
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	38,4	49,6	49,4	49,2	54,8	55,5	55,4	55,3	51,3	51,0	44,6	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	577,6	55,5	24,1
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,4	2,6	3,2	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,4	3,6	1,5
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,0	0,5
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	18,9	26,0	78,3	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	75,8	72,7	67,4	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	761,8	80,0	31,7
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	20,1	31,0	31,0	31,0	47,2	50,0	50,0	49,9	44,0	44,0	43,4	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	458,8	50,0	19,1
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	11,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	14,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	227,8	22,0	9,5
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	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
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,7	1,6	1,8	1,4	1,5	1,3	0,6	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,8	0,5
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,7	0,4	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,9	0,1
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,5	0,9	1,1	0,9	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	1,1	0,3
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,7	1,8	1,8	1,7	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,8	0,4
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,9	14,2	21,4	23,3	24,8	24,4	24,9	21,9	15,6	17,8	6,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	203,0	24,9	8,5
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	4,8	8,1	8,2	8,2	8,1	7,8	8,2	7,9	7,4	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	76,5	8,2	3,2
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	5,1	7,3	7,7	8,0	8,1	7,9	7,7	7,3	6,6	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	72,3	8,1	3,0
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	5,6	7,4	7,4	8,5	7,7	8,5	7,3	6,1	8,5	6,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	8,5	3,2
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	5,7	7,9	7,9	8,8	7,3	8,9	8,1	7,5	8,3	4,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	8,9	3,2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	5,9	7,7	8,4	8,7	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	6,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	85,4	9,0	3,6
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	1,1	2,5	3,7	1,7	4,4	1,4	1,3	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	4,4	0,8
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	96,7	9,0	4,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,9	0,9	1,0	0,9	0,5	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,0	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,9	1,3	1,0	1,1	0,7	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,3	0,3
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,6	1,9	2,0	1,2	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	2,0	0,4
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,0	1,3	2,6	2,9	1,9	1,0	0,8	0,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,9	0,6
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	1,6	2,0	4,7	6,4	3,6	1,6	1,5	1,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	6,4	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	0,9	0,6	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,9	0,2
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	1,4	1,3	1,0	0,5	0,3	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,4	0,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	0,7	1,0	0,6	0,7	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,0	0,2
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,4	0,7	1,0	1,8	1,2	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,8	0,3
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,2	0,4	0,5	0,5	1,1	0,8	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1,1	0,2
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,1	1,0	2,2	2,3	2,2	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	2,3	0,5
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,0	2,3	2,6	2,2	2,1	2,6	2,4	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,6	1,0
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,2	1,1	1,7	1,8	2,0	0,8	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,0	0,4
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,4	1,5	1,6	1,8	1,6	3,3	2,0	1,0	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	3,3	0,7
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,2	0,9	0,9	0,7	1,6	1,0	1,4	1,2	0,7	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,6	0,4
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	0,3	0,7	0,9	1,6	0,6	0,6	1,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,6	0,4
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,9	1,9	2,0	1,7	3,5	1,7	1,0	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	3,5	0,7
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,1	0,9	0,5	0,7	0,5	0,4	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,1	0,3
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	1,1	1,6	1,2	1,0	0,8	1,0	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,6	0,4
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,2	1,5	0,7	0,4	1,0	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1,5	0,2
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	4,3	6,1	2,7	3,5	2,5	3,6	2,0	1,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	6,1	1,2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,7	1,0	0,9	0,6	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,0	0,2
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,5	1,1	1,3	1,1	1,4	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,5	0,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,0	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,0	0,2
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,3	0,9	0,8	0,9	1,4	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,4	0,3
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	0,5	1,0	0,6	0,8	0,5	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,0	0,2
PFV-MARCHIGUE-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-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	1,6	1,9	1,8	1,7	1,5	2,4	1,4	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,4	0,7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,6	0,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,9	0,7	0,8	0,7	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,9	0,2
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,4	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,8	0,2
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,8	1,2	0,9	1,1	0,9	1,1	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,2	0,3
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,5	1,2	1,4	1,2	1,2	0,9	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,4	0,4
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,6	1,1	1,2	1,1	0,9	0,8	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,2	0,3
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	0,9	0,8	0,7	0,7	0,8	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,9	0,3
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,0	1,2	0,7	0,8	0,5	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,2	0,3
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,8	0,2
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	1,6	0,9	1,2	0,9	1,5	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,6	0,4
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,8	1,1	1,0	1,8	1,3	2,0	1,1	0,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	2,0	0,5
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	0,5	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,8	0,1
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,8	4,0	2,0	3,0	4,7	3,6	3,5	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	4,7	1,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	1,3	0,1
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,5	1,5	1,9	0,8	0,6	0,4	0,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,9	0,4
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	1,8	1,8	2,0	2,3	2,3	3,1	2,3	1,9	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	3,1	0,9
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,1	4,8	4,3	1,5	1,5	2,3	1,2	1,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	4,8	0,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	1,4	2,9	1,3	1,0	1,0	0,8	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,9	0,5
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	2,1	2,0	3,4	3,7	2,2	3,7	1,9	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	3,7	1,0
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,8	0,7	0,7	0,6	0,7	0,3	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,8	0,2
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,1	0,8	0,9	1,0	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,1	0,3
PMGD-TER-DIESEL-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
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,2	2,4	4,4	3,5	5,9	5,0	7,2	6,5	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	7,2	1,6
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	1,7	2,2	4,0	4,5	0,0	7,9	8,7	5,5	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	8,7	1,5
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,5	2,9	3,7	5,5	6,0	6,0	4,7	1,6	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	6,0	1,4
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,2	4,7	6,4	5,3	0,0	6,0	6,7	2,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	36,3	6,7	1,5
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	25,4	62,1	85,7	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	88,2	45,3	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	858,9	90,0	35,8
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	9,1	25,1	45,9	50,1	64,9	65,0	65,0	65,0	65,0	59,5	44,1	12,5	0,0	0,0	0,0	0,0	574,6	65,0	23,9
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,3	18,9	35,4	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	35,5	34,1	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	371,4	38,0	15,5
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,4	1,6	1,4	1,6	1,6	1,5	1,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,6	0,6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,4	1,4	1,6	1,5	2,0	1,9	1,9	1,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,0	0,6
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,5	1,8	1,9	2,4	2,3	2,0	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,4	0,7
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,5	1,8	1,9	2,5	2,2	2,0	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,5	0,7
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	1,1	1,5	1,9	1,5	1,9	1,7	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,9	0,5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,4	5,2	7,2	6,7	7,7	7,9	7,9	7,8	6,4	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	64,9	7,9	2,7
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	5,8	6,6	7,7	7,7	9,0	9,4	9,4	0,0	9,4	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	73,4	9,4	3,1
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	1,2	1,4	1,4	2,0	2,0	1,8	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,0	0,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	6,0	6,7	7,3	7,5	8,4	9,1	9,1	9,1	9,1	6,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	9,1	3,5
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	4,7	6,0	6,2	7,5	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	79,6	9,0	3,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,5	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,6	0,6
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	68,3	219,0	220,5	195,2	188,4	188,4	188,4	188,4	185,9	172,4	172,4	171,2	47,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2205,8	220,5	91,9
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,8	0,2
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,4	1,1	1,5	1,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,5	0,3
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	2,1	2,6	3,5	3,3	3,7	3,3	2,6	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	3,7	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,2	3,3	2,1	4,7	2,8	1,7	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	4,7	0,8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	1,4	1,6	1,4	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	1,6	0,7
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,6	2,2	2,2	1,6	2,6	2,4	1,6	1,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,6	0,7
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	2,9	2,9	2,4	2,3	2,5	2,9	2,7	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,9	1,0
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,3	0,9
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	1,9	2,1	2,1	2,1	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,1	0,9
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	5,2	7,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	7,7	5,3	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	8,9	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	3,4	4,7	5,1	5,2	5,2	5,1	5,3	5,3	5,3	5,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	5,3	2,2
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,3	1,2	1,5	1,5	1,2	0,5	1,6	1,6	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,6	0,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	2,6	2,8	2,9	2,6	2,9	2,8	2,8	2,6	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,9	1,1
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,1	3,7	4,2	4,7	4,3	3,5	4,8	4,9	4,7	3,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	42,6	4,9	1,8
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	4,2	6,3	6,5	6,7	6,9	7,0	7,0	6,6	7,0	6,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	7,0	2,8
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5	1,0	0,5	1,6	1,6	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,6	0,6
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,8	8,8	9,0	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	9,1	4,0
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	5,0	6,4	6,7	7,0	6,4	6,9	6,9	6,9	6,9	6,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	69,5	7,0	2,9
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,4	0,4
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	1,0	0,9	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,0	0,4
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,1	3,3	4,6	6,9	7,9	8,3	6,2	5,4	4,9	2,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	8,3	2,3
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,3	2,5	2,0	2,1	2,0	2,3	2,5	2,4	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,5	0,9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	4,8	7,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	7,5	0,7
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	4,4	6,7	6,7	5,3	5,7	6,2	6,7	6,7	6,6	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	6,7	2,6
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,6	2,6	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,7	1,0
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	2,3	2,6	1,3	2,6	2,5	2,3	2,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,6	0,8
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	2,0	1,2	1,0	0,6	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,0	0,4
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	5,3	6,7	8,4	7,5	7,9	5,5	4,7	4,1	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	53,7	8,4	2,2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	1,9	2,6	1,9	2,6	1,9	1,7	1,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,6	0,7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,6	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	2,6	0,4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,1	0,0
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	2,8	2,4	2,8	2,2	2,5	2,3	1,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,8	0,8
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,6	1,9	2,2	2,0	2,2	1,3	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,2	0,6
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,5	1,8	2,5	2,4	2,5	2,4	2,0	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,5	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,3	2,3	2,4	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,7	0,9
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,3	1,8	2,2	2,7	2,5	2,2	1,1	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,7	0,7
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,6	1,8	3,0	2,3	1,9	1,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	3,0	0,7
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	2,2	2,6	2,2	1,9	0,9	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,6	0,6
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,4	1,8	2,2	2,0	2,3	1,1	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,3	0,6
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,7	0,1
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	2,1	2,2	2,3	2,1	2,0	1,7	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,3	0,6
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	8,4	8,9	5,1	2,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	8,9	1,3
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,5	1,8	1,4	2,0	1,7	1,0	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,0	0,5
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,6	2,6	2,0	1,1	0,6	0,8	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,6	0,5
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	0,8	0,5	0,0	0,6	0,4	1,7	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,7	0,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,5	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,6	0,1
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,5	1,7	1,9	2,0	1,3	1,3	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,0	0,5
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,0	0,9	1,3	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	1,3	0,3
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	2,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	2,4	0,2
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	2,1	3,3	3,5	3,6	5,9	5,3	4,1	2,8	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	5,9	1,4
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,4	0,7	0,9	1,1	1,0	1,1	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,1	0,3
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	1,3	2,4	3,1	2,5	2,5	2,9	1,3	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	3,1	0,8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,9	0,9	1,0	0,8	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,0	0,3
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,3	2,0	4,7	4,4	3,7	5,1	4,2	1,4	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	5,1	1,3
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,8	2,2	2,6	2,5	2,8	2,7	2,8	2,6	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,8	0,9
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,7	7,5	7,5	6,3	3,3	2,4	2,3	0,9	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,1	7,5	1,5
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,3	1,1	1,0	1,0	1,1	0,8	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,3	0,3
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,6	2,2	1,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	2,2	0,4
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,7	1,8	1,7	1,5	1,7	1,7	0,9	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,8	0,5
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,4	2,7	4,1	3,6	2,5	2,3	1,9	1,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	4,1	1,0
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,1	2,4	2,1	1,3	0,7	0,7	0,5	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,4	0,4
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,4	3,2	5,2	4,2	3,0	3,0	2,3	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	5,2	1,1
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,1	2,0	1,9	1,3	0,9	0,7	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	2,0	0,4
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,0	1,6	2,1	1,5	1,1	0,7	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	2,1	0,5
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,5	0,6	0,6	0,4	1,1	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,1	0,2
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	0,9	1,5	1,6	1,3	1,7	1,8	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,8	0,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,4	0,8	0,5	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,8	0,2
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,8	3,3	1,3	4,1	4,0	1,9	2,3	1,9	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	4,1	1,0
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	0,9	1,3	0,7	1,1	0,9	0,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,3	0,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,2	2,3	1,6	1,8	1,9	1,4	2,2	1,2	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,3	0,6
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,2	0,4	0,9	1,1	2,1	2,5	2,6	2,0	2,3	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,6	0,6
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	2,3	3,8	8,1	7,5	7,1	4,6	3,6	1,6	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	8,1	1,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,5	1,6	3,1	3,5	3,5	0,3	1,8	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	3,5	0,7
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,8	0,8	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,8	0,2
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,0	1,7	2,4	2,3	2,0	1,7	1,5	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,4	0,7
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,4	0,5	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,6	0,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,4	1,3	0,8	1,0	0,9	0,6	2,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,4	0,5
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	0,9	1,1	0,9	0,8	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	1,1	0,3
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,7	3,4	2,3	2,0	4,0	5,6	3,8	5,1	4,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9	5,6	1,5
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,7	0,1
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,6	0,0
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,3	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,6
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,1	0,7	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	1,1	0,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,8	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,8	0,2
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,4	0,5	0,4	0,6	0,5	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,6	0,2
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	5,2	4,7	3,1	4,0	5,3	4,6	4,2	2,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	5,3	1,6
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	0,9	0,3	2,4	2,7	4,8	4,5	2,3	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	4,8	0,8
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,3	0,5	0,6	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,6	0,2
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,3	0,1
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNTA-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
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,0	1,2	0,6	0,4	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	2,0	0,3
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,3	1,4	2,4	3,2	2,1	1,8	2,5	1,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	3,2	0,8
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	1,6	1,2	0,9	1,1	0,7	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,6	0,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,1	1,7	2,3	1,7	1,2	0,8	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,3	0,5
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,6	0,3	0,4	0,4	0,3	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,6	0,1
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	1,1	0,7	0,9	0,7	0,6	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,1	0,3
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,7	0,8	1,3	0,7	1,5	2,1	2,0	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,1	0,5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	1,8	2,5	2,2	3,6	4,0	4,0	3,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	4,0	1,1
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	1,0	1,3	1,3	1,4	1,4	0,7	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,4	0,4
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	0,8	1,3	1,2	0,8	0,6	1,9	2,0	1,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,0	0,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,1	1,3	1,8	2,6	4,9	4,5	2,5	2,3	1,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	4,9	1,0
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,5	1,5	2,6	5,0	6,3	6,2	7,6	7,6	6,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	7,6	2,0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,7	1,3	1,6	1,9	2,4	2,4	2,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,4	0,6
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,6	0,8	1,3	1,0	0,4	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,3	0,3
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,6	0,7	1,3	1,4	1,1	1,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,4	0,4
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	1,5	0,9	0,4	0,6	0,7	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,5	0,3
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,8	1,4	1,8	2,1	2,2	2,2	2,0	2,1	1,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,2	0,7
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	2,6	3,5	2,5	2,8	1,7	2,6	2,4	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	3,5	0,9
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,6	1,8	1,8	2,0	1,4	2,5	1,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,5	0,6
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,2	2,8	2,5	3,2	3,4	2,8	3,3	3,1	2,3	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,4	1,1
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	1,9	0,2
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	0,6	0,4	1,4	1,8	2,0	1,1	2,1	0,6	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,1	0,5
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	0,9	0,8	0,7	0,8	0,9	0,6	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,0	0,3
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	3,5	2,6	1,6	1,2	1,7	2,3	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	3,5	0,7
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	2,6	2,5	1,2	0,9	1,2	1,2	0,8	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,6	0,5
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,9	2,2	1,0	1,0	1,0	1,2	0,7	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,2	0,5
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,5	0,7	0,4	0,5	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,7	0,2
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	1,5	0,7	0,8	0,7	0,9	0,7	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,5	0,3
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,6	1,9	0,8	1,0	0,8	0,9	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,9	0,4
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,0	5,3	4,1	2,3	1,6	2,2	2,1	1,6	1,0	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	5,3	1,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	2,7	2,7	1,4	1,0	1,1	1,0	0,8	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,7	0,6
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,2	0,6	0,6	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,2	0,2
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,4	11,5	28,2	38,3	44,9	42,9	37,0	28,2	20,4	12,6	7,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	280,4	44,9	11,7
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,6	8,0	10,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,0	8,4	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	109,3	10,1	4,6
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	3,4	4,8	5,4	4,5	3,9	3,5	2,6	1,5	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	5,4	1,3
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,1	5,5	7,4	7,0	7,4	4,9	4,3	4,0	2,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	7,4	2,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	0,5	1,6	5,5	5,6	3,1	2,8	1,3	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	5,6	1,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,5	2,9	2,1	2,5	1,9	1,4	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,9	0,7
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,9	1,4	2,2	1,7	1,1	0,9	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,2	0,5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,3	1,8	2,3	1,6	1,3	0,8	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,3	0,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	1,4	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	5,0	0,4
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
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	0,9	1,4	1,4	1,5	1,9	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,9	0,4
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	0,9	0,5	0,7	0,6	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,0	0,2
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	1,2	1,2	0,4	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,2	0,2
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,4	1,1	1,1	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,1	0,2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,7	5,6	6,4	2,8	1,2	1,7	1,6	1,2	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	6,4	1,1
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	0,0	0,1	0,8	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	1,4	0,1
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,1	1,8	1,2	1,1	0,9	0,4	0,2	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,8	0,3
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	3,3	4,5	5,9	3,6	2,1	1,1	1,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	5,9	1,2
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	3,9	3,8	3,5	5,0	3,9	3,4	3,7	5,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	5,3	1,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,1	0,8	0,8	0,9	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,1	0,2
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	0,7	0,7	0,8	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,1	0,2
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,2	3,2	2,9	4,0	4,1	3,9	1,1	0,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	4,1	1,0
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	1,0	1,2	1,6	0,9	0,9	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,6	0,4
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,9	0,2
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,2	0,6	0,9	0,7	0,6	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	1,2	0,3
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,7	0,5	0,8	0,9	0,9	0,7	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,9	0,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	1,0	4,7	4,6	2,0	1,7	1,3	1,3	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	4,7	0,8
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,4	0,8	0,9	0,8	0,9	1,0	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,0	0,3
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,8	1,0	0,8	1,1	1,0	0,5	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	1,1	0,3
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	2,4	4,5	2,7	2,3	2,1	2,1	2,1	1,2	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	4,5	1,0
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,0	0,2	1,0	0,9	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,0	0,2
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,3	1,2	1,0	1,0	0,6	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,3	0,3
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	1,4	0,9	1,9	0,8	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,9	0,4
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	0,0	0,0	0,0	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-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	7,7	13,4	14,2	21,4	23,3	25,0	26,3	18,5	4,7	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	159,0	26,3	6,6
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,9	2,1	1,7	1,4	1,4	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,1	0,5
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,0	2,1	1,6	1,5	1,0	1,1	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,1	0,5
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,6	2,4	1,8	1,4	1,2	1,4	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,6	0,6
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	1,6	1,2	2,1	2,0	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,4	0,6
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,4	4,2	3,6	0,0	0,0	0,0	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	4,2	0,7
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	0,4	0,5	0,6	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,6	0,2
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,6	0,6	0,5	0,5	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,6	0,2
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,6	3,7	4,3	3,6	4,1	4,4	3,9	3,5	2,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	4,4	1,5
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	2,0	1,3	2,8	1,9	2,6	1,7	1,2	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,8	0,7
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	0,5	0,6	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,9	0,2
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,0	0,8	0,9	1,0	1,6	1,0	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,6	0,4
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	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	1,3	2,7	2,8	2,8	2,7	1,5	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,8	0,7
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	1,2	2,3	1,1	1,9	2,3	1,0	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,3	0,6
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,3	5,6	2,1	4,5	4,7	4,6	2,9	2,0	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	5,6	1,4
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,2	0,6	0,8	0,4	0,9	0,8	0,9	0,7	0,5	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,3	0,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,3	5,1	4,6	2,2	2,7	4,2	2,4	1,9	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	5,1	1,2
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	2,2	1,6	1,2	1,6	0,4	0,8	0,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,2	0,4
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	2,2	1,8	1,3	1,8	1,4	0,6	0,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,2	0,5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,3	3,2	2,7	4,2	3,9	3,3	3,4	2,5	3,0	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	4,2	1,4
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,3	0,9	1,1	1,2	0,8	1,2	0,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,3	0,4
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,8	1,2	0,8	1,1	1,1	0,8	1,1	0,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,2	0,4
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	0,8	0,4	0,9	1,6	1,0	1,4	0,3	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,6	0,4
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,4	2,7	1,7	1,7	1,3	1,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,7	0,5
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	1,4	0,2
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,9	0,4
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	0,6	0,4	0,0	1,1	1,9	1,1	0,6	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,9	0,3
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,3	1,6	0,5	0,7	0,9	0,6	0,3	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,6	0,3
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,3	0,1
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,6	4,1	2,2	2,6	2,0	2,3	1,5	2,7	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	4,1	0,9
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	0,6	0,4	1,0	0,6	0,5	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,0	0,2
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,0	4,9	2,7	2,9	2,3	2,4	1,7	2,9	1,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	4,9	1,1
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	0,6	0,6	0,4	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,0	0,2
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,3	4,1	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	4,1	0,4
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,4	4,0	1,8	2,8	1,6	1,4	1,1	3,7	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	4,0	0,9
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,8	1,7	0,9	0,9	0,6	0,4	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,8	0,3
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,3	0,1
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	3,7	3,5	1,5	1,6	1,2	0,8	0,7	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	3,7	0,7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,9	1,8	1,0	1,1	0,9	0,6	0,6	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,9	0,4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	3,6	1,8	2,2	3,5	1,7	1,6	1,5	0,8	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	3,6	0,8
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	2,1	0,9	0,9	1,7	0,6	0,7	0,2	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	2,1	0,4
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	1,0	1,1	0,3	0,9	0,5	0,5	0,9	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,6	0,3
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,4	4,2	3,2	0,0	1,4	3,3	4,2	5,7	4,5	2,5	0,3	0,0	0,0	32,3	5,7	1,3
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,2	3,7	3,7	3,5	3,5	1,9	4,7	5,2	2,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	5,2	1,4
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	0,9	1,1	1,4	0,9	0,6	0,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,4	0,4
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,8	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	2,2	0,2
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,1	0,9	0,8	1,1	1,3	1,1	1,6	1,4	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,6	0,5
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	1,9	0,2
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,2	0,1
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	2,0	1,5	1,6	1,2	0,7	1,2	2,4	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,4	0,6
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,0	5,3	5,2	3,8	4,3	3,5	3,8	5,7	4,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	5,7	1,7
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,6	6,2	3,6	4,0	4,6	2,3	1,7	0,6	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	6,2	1,3
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,7	6,0	6,1	3,0	2,9	2,1	1,8	1,5	3,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	6,1	1,4
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	3,9	6,8	5,7	4,7	2,8	2,8	1,9	2,5	3,4	4,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	6,8	1,7
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,2	2,8	1,1	2,6	2,8	1,9	2,7	4,0	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	4,3	1,1
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	5,8	0,5
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	1,7	1,8	1,2	1,7	1,1	0,6	0,5	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,8	0,5
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	1,8	0,8	1,7	1,5	0,9	0,5	0,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,8	0,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	2,5	1,2	1,0	2,0	0,7	0,7	0,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,5	0,5
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	2,0	0,2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,0	1,4	0,3	1,2	0,6	0,9	0,7	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,7	0,4
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	0,4	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	1,1	1,7	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,7	0,4
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,5	0,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,0	0,7	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,0	0,2
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,6	0,9	1,4	0,8	0,9	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,4	0,3
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	1,4	1,4	1,1	0,8	0,7	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,4	0,3
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,9	3,7	2,0	2,7	2,1	2,8	1,1	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	3,7	0,8
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,2	1,8	2,3	1,5	2,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,3	0,4
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,4	0,6	0,0	0,4	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,8	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	4,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	4,9	0,3
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	6,8	7,3	1,1	0,4	3,6	2,5	2,8	3,6	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	7,3	1,5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,4	2,4	1,8	1,7	0,9	1,3	1,4	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,4	0,6
PFV-El-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,4	1,7	1,6	1,2	0,8	0,5	0,5	1,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,4	0,5
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,0	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	6,0	0,5
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	1,9	0,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	1,2	0,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	2,0	2,7	2,4	2,4	2,9	2,6	2,7	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,9	0,8
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	1,6	1,2	1,1	2,4	1,4	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,4	0,5
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,7	1,5	1,9	1,7	1,5	1,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,0	0,6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	2,0	3,6	4,4	4,4	4,3	3,7	3,2	2,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	4,4	1,3
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	1,2	1,2	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,2	0,3
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,9	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	2,2	2,0	1,5	0,0	2,5	0,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,5	0,5
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,2	2,6	1,1	2,4	0,2	1,6	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,6	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,5	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,8	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,3	1,9	2,7	2,9	3,0	2,0	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	3,0	0,7
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,1
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,1	0,7	0,7	0,9	0,7	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,1	0,3
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,8	0,5	0,8	0,6	0,5	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,8	0,2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,6	1,0	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,7	0,3
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,1	0,2	0,9	0,9	1,0	0,8	0,6	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,0	0,3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	10,1	36,5	40,6	34,9	71,6	97,4	92,8	78,7	37,2	11,1	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	519,8	97,4	21,7
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,8	1,5	1,1	0,7	1,0	0,5	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,5	0,3
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,4	1,0	1,6	1,0	1,2	0,7	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,6	0,3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,4	1,5	2,5	3,0	3,0	5,7	4,3	1,9	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	5,7	1,1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,2	1,1	4,8	8,9	7,7	7,8	6,7	3,1	3,3	1,4	1,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	8,9	1,9
PFV-CAIMI	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,2	1,7	1,2	1,9	1,2	1,1	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,2	0,5
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	1,7	1,2	0,8	0,5	0,6	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,7	0,3
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,3	1,5	1,5	0,9	0,8	0,8	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,5	0,4
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	3,2	2,3	2,0	1,1	0,0	0,8	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	3,2	0,5
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	0,0	0,0	0,0	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-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	1,4	1,0	1,0	1,2	0,4	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,4	0,3
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,7	3,5	4,4	3,7	4,0	4,5	4,9	2,3	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	4,9	1,3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,1	1,0	0,6	0,5	0,5	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	2,1	0,3
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	3,3	4,9	5,2	5,3	5,3	3,8	0,0	4,9	5,3	4,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	44,8	5,3	1,9
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	2,4	2,5	1,0	1,2	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	2,5	0,4
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	0,9	2,3	1,2	2,7	2,7	1,9	1,7	1,2	1,0	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,7	0,7
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,5	1,6	2,3	2,4	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,4	0,5
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,7	0,8	0,7	0,1	0,0	1,2	1,9	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,9	0,3
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,7	2,2	1,9	1,9	2,1	2,2	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,2	0,6
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,3	1,6	1,9	1,7	1,9	2,8	1,9	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,8	0,6
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	0,2	0,5	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,5	0,1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	1,0	4,2	4,9	1,5	0,7	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	4,9	0,7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,5	1,0	1,1	1,4	1,3	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,5	0,4
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,3	0,8	0,7	0,0	1,2	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	1,3	0,3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,8	3,0	2,7	2,5	2,1	2,0	0,8	0,6	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	3,0	0,8
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,7	0,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	1,2	0,8	0,9	1,0	0,8	1,2	0,6	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,2	0,3
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,7	0,4	0,6	0,5	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,7	0,2
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,4	0,8	1,1	1,1	1,0	0,7	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,1	0,3
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,6	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,9	0,3
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,5	0,6	1,3	1,0	0,7	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,3	0,3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,6	2,1	2,0	1,6	1,6	0,7	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	2,6	0,5
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,5	1,2	0,7	0,7	0,8	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	1,2	0,2
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,6	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,6	0,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	0,7	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	1,3	0,2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,0	1,4	2,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,4	0,4
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,5	2,0	1,1	1,3	0,7	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	2,0	0,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,8	6,2	4,6	5,1	3,9	0,0	5,0	7,1	3,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	42,9	7,1	1,8
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	1,6	5,6	5,4	3,9	3,6	3,6	2,8	1,1	0,6	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	5,6	1,3
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,4	0,8	0,9	0,7	0,6	0,6	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,4	0,3
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,3	5,8	4,3	3,6	3,3	2,0	1,8	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	5,8	1,1
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,3	2,4	2,4	2,1	2,0	1,4	1,0	0,6	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,4	0,7
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,8	2,1	1,5	1,3	1,1	1,2	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	2,1	0,5
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,4	2,8	5,6	6,1	7,4	7,6	7,2	2,3	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,1	7,6	1,9
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,4	1,2	2,2	1,7	2,8	3,1	1,3	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	3,1	0,7
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,5	1,5	2,1	0,9	1,0	1,1	0,7	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,1	0,4
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,9	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,9	0,2
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	4,3	2,1	2,8	2,5	1,5	0,8	2,1	3,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	4,3	1,0
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,6	1,1	2,2	0,7	0,2	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	2,2	0,3
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	1,6	1,0	1,2	1,2	1,5	0,7	1,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,6	0,4
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	1,1	0,8	0,8	1,1	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,1	0,2
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	0,5	0,2	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,5	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	1,5	0,2
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	20,5	20,4	20,4	20,4	20,4	20,5	20,4	20,3	20,0	19,7	19,6	19,8	19,5	19,3	18,8	19,2	19,5	20,2	20,1	20,8	21,1	21,4	21,6	21,5	485,0	21,6	20,2
CERROPABELLON-U2_GEO	17,3	17,2	17,5	17,2	17,3	17,4	17,5	17,5	17,6	17,6	17,1	16,5	16,6	16,7	16,6	16,3	17,0	17,6	17,6	17,7	18,2	18,2	17,4	17,9	415,3	18,2	17,3
CERROPABELLON-U3_GEO	17,1	17,1	17,1	17,1	17,0	17,1	17,1	17,1	16,9	16,7	16,6	15,9	16,1	16,3	16,3	16,4	19,5	20,5	20,6	21,3	21,8	22,0	22,2	22,2	437,8	22,2	18,2
NORGENER-NTO1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NTO2_CAR	121,5	128,7	132,2	131,1	131,0	131,3	131,1	110,0	67,5	56,4	67,8	68,8	82,4	71,6	65,6	83,7	89,5	73,0	73,8	94,9	112,4	118,8	119,9	119,8	2382,8	132,2	99,3
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-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
TOCOPILLA-TG2_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_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
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	266,9	252,2	265,4	242,3	244,6	263,3	277,2	234,9	131,9	81,1	80,6	80,6	80,6	80,6	80,7	80,6	80,6	80,7	140,2	252,4	275,1	251,5	253,0	257,5	4334,5	277,2	180,6
ANGAMOS-ANG2_CAR	266,4	253,3	264,6	242,0	244,7	262,4	279,7	228,4	126,5	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	146,5	258,6	277,5	254,1	252,9	258,1	4341,1	279,7	180,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
COCHRANE-CCH1_CAR	269,5	274,6	275,7	275,7	265,9	267,1	273,9	225,4	152,7	78,9	60,5	60,5	60,5	60,4	60,4	60,4	60,3	60,3	101,4	164,8	239,6	275,7	275,7	275,7	4175,6	275,7	174,0
COCHRANE-CCH2_CAR	275,8	276,1	275,9	276,3	253,8	266,8	273,1	222,1	123,6	60,4	60,5	60,4	60,5	60,5	60,5	60,4	60,5	60,5	124,5	235,4	260,3	267,3	273,2	261,0	4209,4	276,3	175,4
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_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
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	351,5	276,2	216,5	205,3	205,2	217,7	216,5	171,0	146,5	136,5	130,4	131,2	140,5	148,0	145,6	147,7	141,8	126,3	180,2	266,2	304,3	301,5	323,0	237,5	4867,1	351,5	202,8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,8	21,7	21,8	21,8	21,9	21,8	21,9	22,0	21,8	22,0	21,7	21,9	21,9	21,8	21,9	21,9	21,8	21,9	21,8	22,0	21,9	21,7	21,8	21,8	524,1	22,0	21,8
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	300,5	308,8	307,4	259,8	300,8	257,6	256,1	232,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	214,0	221,5	234,1	246,9	246,8	246,8	246,6	3880,5	308,8	161,7
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	16,2	0,7
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	96,0	4,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	11,9	0,5
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	248,6	239,5	223,6	264,1	222,5	220,3	219,4	37,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	180,7	215,7	226,6	219,8	219,9	220,8	220,3	3178,9	264,1	132,5
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	0,1
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,1	51,1	2,1
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,3	0,2
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,0	67,0	72,0	65,0	65,0	325,0	72,0	13,5
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	67,0	83,0	65,0	65,0	318,0	83,0	13,3
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_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
CARDONES_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
LLANOS-BLANCOS_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
GUACOLDA-1_CAR	131,7	115,4	109,1	107,0	107,6	109,4	108,7	75,9	53,2	52,1	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	87,8	124,3	116,9	122,8	120,5	108,9	2061,0	131,7	85,9
GUACOLDA-2_CAR	142,2	114,8	76,1	51,2	64,8	106,8	106,8	66,2	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	733,7	142,2	30,6
GUACOLDA-3_CAR	127,4	107,6	108,1	106,1	106,7	108,4	107,7	78,1	52,2	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,6	50,5	84,5	147,5	117,0	138,9	152,5	112,6	2110,1	152,5	87,9
GUACOLDA-4_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-5_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_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
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_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-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	325,0	379,0	329,0	320,0	290,0	326,0	300,0	238,0	225,0	215,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	215,0	225,0	228,0	305,0	343,0	330,0	345,0	342,0	6630,0	379,0	276,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	115,2	152,1	47,1	0,0	330,0	152,1	13,8
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	373,0	225,4	285,8	304,7	173,5	172,0	171,7	43,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	82,0	90,6	164,8	208,3	368,3	370,2	339,9	297,4	3707,4	373,0	154,5
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
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_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
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	12,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	10,3	6,6	6,9	7,0	7,2	7,3	7,7	6,8	7,5	7,5	7,3	7,0	11,1	13,5	13,2	13,1	13,1	9,9	240,3	13,5	10,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	1,0	57,0	141,0	175,0	317,0	334,0	335,0	335,0	1695,0	335,0	70,6
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	8,4	8,8	8,7	9,0	8,8	8,4	9,4	5,7	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	6,6	8,9	9,0	8,6	114,9	9,4	4,8
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
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	24,6	0,0	0,0	52,2	27,6	2,2
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	1,8	1,2	1,2	1,0	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	1,3	1,8	2,0	3,0	2,3	0,7	0,6	0,5	0,6	0,9	1,1	1,2	0,3	27,7	3,0	1,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	57,0	59,0	59,0	16,0	210,0	59,0	8,8
CANDELARIA-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	13,0	59,0	59,0	59,0	59,0	22,0	271,0	59,0	11,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	15,0	15,5	13,5	15,3	14,5	15,7	14,8	14,9	15,6	15,7	15,6	15,7	15,3	15,6	15,5	15,1	15,1	15,0	15,2	14,6	15,6	15,4	15,2	14,3	363,7	15,7	15,2
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_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	31,4	30,5	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	20,7	10,8	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,6	12,0	12,0	12,0	14,7	25,8	31,9	31,6	23,9	449,8	31,9	18,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	2,9	2,5	2,8	2,2	2,9	3,0	3,5	3,0	3,7	3,9	3,6	4,0	4,6	4,1	5,8	5,1	4,5	4,0	6,2	4,9	4,3	4,0	4,5	3,8	93,9	6,2	3,9
SAN-JAVIER-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
SAN-JAVIER-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
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	1,1	1,3	1,3	1,3	0,9	6,7	1,3	0,3
NUEVAALDEA-1_COGEN	6,2	6,3	6,4	6,6	6,7	6,8	7,0	7,3	8,0	7,0	6,3	5,8	5,7	6,8	7,2	7,6	6,9	6,9	7,1	7,7	7,9	7,8	7,7	7,3	167,0	8,0	7,0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	29,8	27,7	28,6	29,2	27,4	25,9	21,9	20,9	25,2	26,3	32,4	38,4	40,4	40,3	41,4	40,3	40,0	39,0	39,6	39,5	41,1	39,0	38,9	0,0	772,9	41,4	32,2
LAJAEVE	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	102,0	6,0	4,3
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-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
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	16,1	25,0	22,6	17,4	26,0	22,4	18,7	15,1	20,7	23,8	31,3	33,5	36,5	51,4	48,3	41,5	40,4	42,4	43,2	42,1	45,1	45,4	45,2	33,3	787,4	51,4	32,8
CMPCLAJA_COGEN	16,9	13,2	15,3	12,8	11,7	5,5	11,0	12,7	8,9	9,4	8,7	12,1	10,6	10,0	11,6	14,0	9,3	8,2	9,5	12,0	8,6	14,1	18,1	17,9	282,1	18,1	11,8
CMPCPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	10,6	9,4	10,1	8,6	0,6	3,1	2,9	5,5	9,5	80,5	10,6	3,4
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_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
LOSGUINDOS_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
ARAUCO-MAPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHOLGUAN_COGEN	4,2	1,4	0,4	0,3	0,2	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,0	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	4,0	10,1	10,2	10,7	4,2	56,0	10,7	2,3
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_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
NEWEN_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	46,5	47,5	47,5	47,0	48,0	47,0	47,0	47,0	45,5	44,5	45,0	44,5	44,5	44,5	45,5	44,5	45,0	46,0	45,0	46,0	45,0	45,5	46,0	46,0	1100,5	48,0	45,9
ESCUADRON_COGEN	1,5	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,0	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,7	0,7	0,5	0,5	25,7	2,0	1,1
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_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
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	1,3	1,3	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,3	6,3	2,7	3,1	1,9	2,8	2,6	4,4	5,0	5,4	4,9	1,5	3,7	3,0	56,0	6,3	2,3
LAUTARO-1_COGEN	22,3	22,2	18,4	20,9	19,9	20,5	20,0	19,9	19,5	12,5	11,8	11,6	11,8	11,6	12,0	11,7	11,2	11,4	10,9	11,3	14,1	22,2	21,4	20,1	389,2	22,3	16,2
LAUTARO-2_COGEN	21,1	20,7	17,2	16,6	18,7	16,2	15,9	16,6	16,3	16,4	17,0	17,0	17,0	17,0	16,2	16,0	15,9	15,9	16,0	16,0	17,1	21,0	20,8	21,1	419,7	21,1	17,5
VALDIVIA_COGEN	16,7	21,4	17,9	23,4	24,3	17,7	20,4	17,0	19,4	21,2	20,7	17,5	12,9	19,8	23,8	24,0	17,3	15,9	15,5	14,4	14,4	13,5	14,0	22,2	445,1	24,3	18,5
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_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
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_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
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	63,4	2,6	2,6
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-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
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,4	0,1	0,8	1,1	1,3	1,4	1,5	1,4	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,5	0,4
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,0	5,7	3,5	3,4	6,8	2,9	1,7	0,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	6,8	1,2
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELCAMPESINO1	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	1,0	0,1	0,0
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ORAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	2,4	2,9	3,1	3,2	3,2	3,3	3,1	3,0	2,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,6	3,0	3,0	39,4	3,3	1,6
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,0	0,9	0,5	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,1	0,2	0,9	0,6	0,1	1,1	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,1	0,3
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,2	2,2	2,2
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,8	2,2	2,6	0,0	1,5	3,1	1,7	3,7	6,7	6,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	6,7	1,4
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-LOUSIANA-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-LOUSIANA-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-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	-219,8	-297,9	-346,4	-383,8	-390,9	-374,1	-339,6	-282,9	-177,1	-182,3	-219,3	-223,6	-134,0	-42,2	-7,5	-1,5	30,5	79,9	107,6	-107,5	-197,4	-288,0	-347,1	-381,4	-4726,3	107,6	-196,9
CHANGOS->CUMBRES C2	-224,4	-302,9	-182,6	-389,6	-396,6	-379,8	-344,9	-287,9	-180,8	-186,2	-223,6	-228,0	-137,4	-44,5	-9,3	-3,3	29,0	79,0	106,9	-110,7	-201,6	-293,2	-352,7	-387,3	-4652,3	106,9	-193,8
CUMBRES->CHANGOS C1	232,0	312,0	361,2	399,4	406,3	389,1	354,2	296,0	186,9	191,0	228,1	232,6	142,1	50,1	15,4	9,4	-22,4	-71,6	-98,9	116,3	207,5	299,3	360,0	395,1	4991,1	406,3	208,0
CUMBRES->CHANGOS C2	234,4	315,1	365,1	403,7	410,7	393,3	357,9	299,1	188,0	192,2	229,8	234,4	142,6	49,1	13,8	7,8	-24,5	-74,4	-102,1	116,7	209,4	302,7	363,9	197,9	4826,4	410,7	201,1
TOTAL HORA.	6524,6	6345,4	6160,5	6072,9	5965,1	5899,2	5855,5	5670,6	5618,7	5969,0	6399,5	6631,2	6644,5	6647,6	6581,3	6440,1	6227,4	6156,7	6194,9	6884,0	7632,0	7801,6	7682,7	7251,3	**155.256**		
TOTAL HORA. SING	2404	2200	2092	2008	1991	2036	2163	2231	2418	2389	2293	2274	2431	2666	2750	2786	2863	2940	2970	2629	2492	2328	2210	2087	**57.650**		
TOTAL SEN	8929	8545	8252	8081	7957	7935	8018	7902	8037	8358	8692	8906	9075	9313	9331	9226	9090	9097	9165	9513	10124	10129	9893	9338	**212.906**		
CONS. PROPIOS	102	101	101	101	101	101	101	101	96	87	87	87	87	87	87	92	101	101	102	114	114	114	114	103	**2.383**		
CONS. PROPIOS SING	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	**3.024**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-455	-614	-628	-788	-802	-768	-698	-583	-366	-376	-450	-459	-278	-93	-23	-11	53	152	208	-226	-408	-592	-712	-681	**(9.598)**		
PERDIDAS APROX.	164	147	137	126	120	119	120	117	124	141	159	170	181	191	191	184	175	177	182	196	229	228	214	191	**3.981**		
PERDIDAS APROX. SING	127	120	105	117	116	118	127	120	115	112	108	107	103	111	113	117	119	115	111	126	134	137	138	112	**2.827**		
DEMANDA APROX.	5804	5483	5294	5058	4942	4911	4936	4870	5032	5366	5704	5915	6099	6277	6280	6153	6004	6031	6119	6349	6881	6867	6643	6276	**139.294**		
DEMANDA APROX. SING	2606	2568	2489	2553	2551	2560	2608	2568	2543	2527	2509	2501	2480	2522	2534	2554	2565	2547	2525	2602	2640	2656	2658	2530	**61.396**		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-10-2023

29-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7801,6	7802

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de octubre de 2023

29-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION		
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION		
00:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
00:20	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
00:25	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	Reparación en parrilla de caldera.	-	-	IL 2023001341 - SDCF2023098612	STS	-	
00:45	-	ELTORO	ELTORO_vrucu_quill	-	-	-	-	-	RE	C. Rucúe vierte, cambio de configuración.	-	N	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	
01:00	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG On-Line**	-	-	-	CDC		
01:06	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
01:06	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-		IL 2023001308	ENAP	-	
01:06	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	
01:06	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	
01:06	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
01:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
01:06	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
01:06	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	
02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
02:03	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
02:16	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	200	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	
02:16	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	200	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	
02:17	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	
02:17	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
02:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
03:31	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
03:31	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
03:31	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	
03:31	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	
04:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
04:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
04:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
04:35	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
04:35	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
04:35	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
04:35	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
04:35	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
04:50	-	**CDC**	**Finaliza Ctx**	-	-	-	-	-	-	**Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos**	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	
04:50	-	**CDC**	**Inicio Ctx**	-	-	-	-	-	-	**Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara**	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	
04:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	
04:50	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	
04:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	
04:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Regulación de tensión.	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	
04:57	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	
04:57	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	
04:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	
04:57	**-**	**CDC**	**Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara**	-80	-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara**	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-		
04:57	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA		
04:57	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA		
04:57	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES		
04:57	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER		
04:57	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN		
04:57	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN		
04:57	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN		
04:57	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN		
04:57	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN		
04:57	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER		
04:57	-	PE-AURORA	PE-AURORA	17	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
04:57	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	96	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE		
04:57	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE		
04:57	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO		
04:57	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE		
04:57	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	9	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
04:57	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	9	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA		
04:57	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	32	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE		
04:57	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	37	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE		
04:57	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES		
04:57	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER		
05:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
05:03	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
05:03	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
05:20	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	

29-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
05:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
05:20	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
05:45	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
05:45	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	**CDC**	**Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara**	-	-	-	-	-	-	**Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara**	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-		
06:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	
06:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	
06:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	
06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	
06:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
06:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	COLBUN	-	
06:18	-	**CDC**	**Finaliza Ctx**	-	-	-	-	-	-	**Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara**	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	
06:18	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
06:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
06:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
06:50	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
06:51	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
06:56	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
06:56	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	N	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	
07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	
07:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	
07:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
07:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
07:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	
07:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
07:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:16	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	
07:16	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	LF	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	
07:19	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
07:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	
07:23	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DLF	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	
07:24	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	DLF	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	
07:26	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:28	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Regulación de tensión.	-	N	-	COLBUN	-	
07:28	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
07:28	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:28	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
07:28	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
07:28	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:28	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
07:28	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:28	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
07:28	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
07:28	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
07:28	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
07:33	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
07:43	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023075577	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023076253-SI 2023093515	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093922	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023091028	SIEMENS	-	
07:50	-	**CDC**	**Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0**	**-100**	-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0**	**SEN**	-	-	-	-	
07:50	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ACCIONA	-	
07:50	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ACCIONA	-	
07:50	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ACCIONA	-	
07:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ACCIONA	-	
07:50	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ACCIONA	-	
07:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ACCIONA	-	
07:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ACCIONA	-	
07:50	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	AES ANDES	-	
07:50	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	AES ANDES	-	
07:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	AES ANDES	-	
07:50	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	AES ANDES	-	
07:50	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	AES ANDES	-	
07:50	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	AES ANDES	-	
07:50	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	AES ANDES	-	
07:50	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ANPAC	-	
07:50	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	

29-10-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
07:50	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
07:50	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
07:50	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	CAPULLO	-	
07:50	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	CAPULLO	-	
07:50	-	PULELFU-2	PULELFU-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	CAPULLO	-	
07:50	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	COLBUN	-	
07:50	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	COLBUN	-	
07:50	-	RUCUE-1	RUCUE-1	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	COLBUN	-	
07:50	-	RUCUE-2	RUCUE-2	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	COLBUN	-	
07:50	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	COLBUN	-	
07:50	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	
07:50	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	117	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
07:50	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	165	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	220	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
07:50	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	LAJA1-2	LAJA1-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
07:50	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENLASA	-	
07:50	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
07:50	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	
07:50	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:50	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	
07:50	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	
07:50	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	
07:50	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
07:50	-	PE-AURORA	PE-AURORA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
07:50	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
07:50	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
07:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
07:50	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	LAP	-	
07:50	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	LAP	-	
07:50	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	
07:50	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	POTENCIA	-	

29-10-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
07:50	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	POTENCIA	-	
07:50	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	
07:50	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	
07:50	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
07:50	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
07:50	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
07:50	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
07:50	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
07:50	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
07:50	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
07:50	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
07:50	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	RNE	-	
07:50	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	CUMBRES	CUMBRES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SCOTTA	-	
07:50	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SIEMENS	-	
07:50	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SIEMENS	-	
07:50	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SIEMENS	-	
07:50	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SUN POWER	-	
07:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	SUN POWER	-	
07:50	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	UCUQUER	-	
07:50	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	UCUQUER	-	
07:50	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -0	SEN	-	-	UCUQUER	-	
07:56	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
07:56	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:01	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:03	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:04	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
08:04	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
08:06	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
08:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:07	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
08:16	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	
08:53	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
08:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	COLBUN	-	
08:56	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
08:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
09:04	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
09:06	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
09:40	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
10:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:01	**-**	**CDC**	**Finaliza Prorrata LT 66 kV Los Ángeles - Victoria**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Prorrata LT 66 kV Los Ángeles - Victoria**	-	**-**	**-**	**-**	**-**	
10:02	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
10:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
10:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
10:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
10:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
10:59	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
11:02	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
11:20	-	ELTORO	ELTORO_quill	-	-	-	-	-	RE	C. Rucúe deja de verter, cambia configuración.	-	N	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	
11:54	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
11:56	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	125	RO	-	CI	-	RE	Por control cota machicura	-	N	IL 2023001650	COLBUN	-	
12:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	125	RO	-	CI	-	RE	Por control cota machicura	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	
12:24	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	
12:51	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
12:58	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
13:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
13:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
13:01	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
13:01	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
13:02	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
13:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
14:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	

29-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
14:08	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario_1h**	-	-	-	CDC	-	
14:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
14:57	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
15:01	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
15:01	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
15:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
15:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
15:46	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	
15:55	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
15:55	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
15:59	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
15:59	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
16:00	**-**	**CDC**	**Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0**	**-300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0**	**SEN**	**-**	**-**	**-**	**-**	
16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	
16:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	
16:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	
16:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	
16:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
16:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
16:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	
16:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	
16:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	
16:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	
16:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
16:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
16:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
16:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
16:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	
16:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	210	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	236	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	RALCO-1	RALCO-1	156	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	RALCO-2	RALCO-2	154	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-SOLDEUIA	PFV-SOLDEILA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	164	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	172	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	
16:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	

29-10-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	
16:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	
16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	93	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	
16:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	
16:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	
16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	
16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	
16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	
16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	
16:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	
16:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	
16:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	
16:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	
16:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	
16:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	
16:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
16:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
16:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
16:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	
16:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
16:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	
16:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	
16:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	
16:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	
16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	
16:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	
16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	
16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	
16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	
16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	
16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	
16:03	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
16:03	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
16:06	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	

29-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
16:06	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
16:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
16:31	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
16:39	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	
16:52	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	
16:54	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
16:54	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	
16:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
16:58	-	ELTORO	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	RE	C. Quilleco deja de verter, cambia configuración.	-	N	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
17:03	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
17:03	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
17:07	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
17:10	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	
17:14	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
17:27	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
17:28	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
17:42	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	MT	PCP	OM	En MT estbale	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
17:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	
18:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	
18:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:07	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
18:24	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	
18:27	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:49	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:49	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	-	COLBUN	-	
18:52	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
18:52	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:56	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
18:56	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
18:56	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:56	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	
18:56	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario_1h**	-	-	-	CDC	-	
19:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
19:04	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:04	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
19:16	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:19	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:21	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:26	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:30	**-**	**CDC**	**Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Generalizada costo SEN 0**	**SEN**	**-**	**-**	**CDC**		
19:34	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:34	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
19:34	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:34	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:34	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	
19:34	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	
19:34	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
19:34	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
19:34	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
19:34	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:34	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:34	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
19:34	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
19:34	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	

29-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN		
19:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
19:34	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
19:34	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
19:34	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	
19:34	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
19:34	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	
19:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
19:34	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Limitada a conectar FA según IL2023001669	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462 - IL2023001669	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:34	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	
19:34	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	
19:34	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	
19:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
19:34	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
19:34	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-		IL 2023001308	ENAP	-	
19:34	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	
19:34	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
19:34	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	
19:38	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:42	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	OM		-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	
19:42	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	OM		-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	
19:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	COLBUN	-	
19:48	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
19:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	COLBUN	-	
19:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
20:09	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
20:12	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
20:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
20:33	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	
20:57	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
20:57	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:57	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
20:57	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
21:17	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
21:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
21:17	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
21:17	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
21:17	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
21:34	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
22:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
22:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
22:41	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	
22:41	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
22:41	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
22:41	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	
22:41	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-		IL 2023001308	ENAP	-	
22:41	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
22:41	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
22:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
22:53	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
22:56	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
22:57	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
22:58	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN		DF	-	FS	-	SIF	Salen del servicio en forma intempestiva Nueva Aldea 3	-	-	-	ARAUCO	-	
23:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
23:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
23:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada.	-	-	-	COLBUN	-	
23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	
23:11	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:19	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
23:43	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
23:43	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	
23:43	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	
23:46	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	
23:46	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
23:55	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_fh	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 29 de Octubre del 2023

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Angamos	-	5.9	GNP	
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.3	GNP	
BESS Salvador	-	292.4	GNP	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1338.1	+13.78 %	
HE Angostura	6699.2	4867.0	(*) -27.35 %	
HE Antuco	6033.8	5485.6	-9.09 %	
HE Canutillar	783.9	1566.0	+99.78 %	
HE Cipreses	569.4	800.2	+40.54 %	
HE Colbún	10080.0	8810.0	(*) -12.60 %	
HE El Toro	0.0	19.6	GNP	
HE Machicura	2016.0	1953.0	-3.12 %	RO
HE Pangue	5953.1	6390.2	+7.34 %	
HE Pehuenche	11780.8	11387.9	-3.33 %	
HE Pilmaiquén	687.0	610.9	-11.08 %	RO
HE Ralco	11231.9	10987.4	-2.18 %	
HE Rapel	3431.4	3222.5	-6.09 %	
HP Abanico	909.2	890.2	-2.08 %	
HP Alfalfal	1629.2	1487.4	-8.70 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	391.2	373.6	-4.49 %	LF
HP Blanco	563.0	642.1	+14.05 %	
HP Capullo	276.0	273.3	-0.98 %	
HP Carilafquen	384.0	199.8	-47.96 %	
HP Chacabuquito	439.8	443.7	+0.89 %	
HP Chacayes	2086.7	2367.1	+13.44 %	
HP Chapiquina	131.0	124.2	-5.19 %	
HP Convento Viejo	360.0	363.0	+0.83 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	363.0	337.0	-7.16 %	
HP Curillinque	1821.3	1862.5	+2.26 %	
HP Digua	240.0	273.7	+14.05 %	
HP El Paso	348.0	253.3	-27.21 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	269.0	236.5	-12.08 %	
HP Guayacán	212.6	238.4	+12.14 %	
HP Hornitos	412.0	472.6	+14.71 %	
HP Isla	1460.7	1508.2	+3.25 %	
HP Itata	166.0	478.0	+187.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Renaico	104.7	128.8	+22.96 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	24.4	25.4	+4.05 %	PMG
PMG HP San Clemente	92.5	101.8	+10.05 %	PMG
PMG PE La Esperanza	58.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Antay	30.6	74.5	+143.36 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	19.5	24.1	+23.90 %	PMG
PMG PFV Chercan	-	64.9	-	PMG
PMG PFV De los Andes	91.0	87.3	-4.04 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	60.3	55.7	-7.49 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	3.6	4.7	+30.56 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Machicura	27.8	15.9	-42.83 %	PMG
PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.3	16.1	+5534.64 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.5	-13.87 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	78.1	87.6	+12.21 %	PMG
PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	6.2	5.6	-9.68 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	78.6	78.5	-0.09 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	12.0	16.0	+33.92 %	PMG
PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	27.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	84.2	93.9	+11.46 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	386.1	+15.25 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	614.6	554.4	-9.80 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	331.2	+113.70 %	
HP Lircay	480.0	483.7	+0.77 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	504.0	484.4	-3.89 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	39.8	40.7	+2.13 %	
HP Los Quilos	733.0	752.7	+2.69 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	113.2	-41.04 %	
HP Mampil	792.6	490.3	-38.14 %	
HP Mocho	300.0	220.3	-26.57 %	
HP Palmucho	768.0	752.7	-1.99 %	
HP Peuchen	1088.8	361.9	-66.76 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	756.6	664.8	-12.14 %	
HP Puntilla	284.5	326.3	+14.69 %	DF
HP Queltehues	768.0	707.9	-7.83 %	DF
HP Quilleco	1680.0	1605.0	-4.46 %	
HP Rio Colorado	379.2	369.9	-2.45 %	
HP Rio Picoiquen	243.5	431.2	+77.06 %	
HP Rucatayo	762.0	692.9	-9.06 %	
HP Rucue	4272.0	3963.0	-7.23 %	
HP San Andres	203.2	76.0	-62.61 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1545.7	+12.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	214.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %	
PE Alena	501.4	6.7	-98.66 %	
PE Atacama	1067.8	624.0	-41.57 %	
PE Aurora	1091.9	992.4	-9.11 %	
PE Cabo Leones 1	805.4	909.4	+12.91 %	
PE Cabo Leones 2	1445.9	780.6	-46.02 %	
PE Cabo Leones 3	911.9	746.6	-18.14 %	
PE Calama	792.7	1053.0	+32.83 %	
PE Campo Lindo	342.5	796.7	+132.63 %	
PE Canela	22.4	27.0	+20.89 %	
PE Canela 2	114.3	86.2	-24.60 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	857.5	886.4	+3.36 %	
PE Cuel	226.1	0.0	-100.00 %	
PE El Arrayán	422.7	156.1	-63.07 %	
PE El Maitén	58.4	46.9	-19.82 %	
PE La Cabaña	0.0	608.9	GNP	P
PE La Estrella	361.9	385.2	+6.43 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	4457.4	4334.5	-2.76 %	
TER Angamos-ANG2	4511.8	4341.1	-3.78 %	
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	178.5	56.0	-68.62 %	
TER Arauco MAPA	570.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3004.1	4004.6	+33.30 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2822.4	3237.2	+14.69 %	LF
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	52.2	GNP	
TER CMPC Laja	192.1	282.1	+46.85 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	80.5	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	186.2	210.0	+12.79 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	241.3	271.0	+12.30 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.1	56.0	-51.79 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4173.0	4175.6	+0.06 %	
TER Cochrane-CCH2	4172.3	4209.4	+0.89 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	258.6	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1100.5	+123.68 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	207.2	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	81.4	27.3	-66.45 %	
PE Llanos del Viento	985.6	991.6	+0.61 %	
PE Lomas de Duqueco	568.8	585.0	+2.85 %	
PE Los Buenos Aires	205.0	189.2	-7.71 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	215.9	201.7	-6.59 %	
PE Los Olmos	522.2	933.7	+78.82 %	LF
PE Malleco Norte	851.4	1228.6	+44.30 %	
PE Malleco Sur	747.5	1225.8	+63.99 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	366.2	8.6	-97.65 %	
PE Monte Redondo	87.1	79.8	-8.36 %	
PE Negrete	199.4	107.1	-46.30 %	
PE Puelche Sur	1023.5	1140.8	+11.46 %	
PE Punta Colorada	10.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	54.1	67.5	+24.88 %	
PE Punta Sierra	349.4	222.8	-36.22 %	
PE Renaico	371.0	390.2	+5.19 %	
PE Renaico II	331.4	752.2	+126.98 %	
PE San Gabriel	1134.7	1068.8	-5.81 %	
PE San Juan	3077.7	1067.5	(*) -65.32 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	392.8	339.2	-13.65 %	
PE San Pedro 2	685.9	759.0	+10.65 %	
PE Sarco	947.9	1011.2	+6.68 %	
PE Sierra Gorda Este	612.3	764.6	+24.89 %	LF
PE Talinay Oriente	392.4	328.6	-16.25 %	
PE Talinay Poniente	239.2	230.2	-3.75 %	
PE Taltal	1094.3	1714.6	+56.68 %	
PE Tchamma	667.1	1065.8	+59.77 %	
PE Tolpan Sur	436.0	530.1	+21.56 %	
PE Totoral	140.9	77.5	-45.00 %	
PE Ucuquer 2	65.2	0.0	-100.00 %	LF
PE Valle de los Vientos	380.9	504.1	+32.35 %	
PFV Almeyda	418.7	406.2	-2.99 %	
PFV Andes Solar	159.4	114.4	-28.23 %	
PFV Andes Solar II-A	646.5	378.5	-41.45 %	
PFV Andes Solar II-B	1412.3	1083.7	-23.27 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	663.3	777.0	+17.14 %	LF
PFV Azabache	453.9	347.7	-23.41 %	LF
PFV Bolero	842.6	732.4	-13.08 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1670.9	2021.0	+20.95 %	
PFV Capricornio	736.2	433.4	-41.13 %	
PFV Carrera Pinto	392.6	436.7	+11.24 %	
PFV Cerro Dominador	279.8	546.1	+95.16 %	
PFV Chañares	3.1	179.1	+5639.42 %	
PFV Conejo	20.5	594.5	+2800.62 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	270.0	363.7	+34.69 %	LF
TER Escuadrón	42.1	25.7	-38.92 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2241.0	2061.0	-8.03 %	LF
TER Guacolda 2	809.0	733.7	-9.30 %	LF
TER Guacolda 3	2076.3	2110.1	+1.63 %	
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4729.1	4867.1	+2.92 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	107.0	102.0	-4.63 %	
TER Lautaro I	126.0	389.1	+208.84 %	
TER Lautaro II	104.0	419.7	+303.55 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	240.3	+32.03 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	39.0	0.0	-100.00 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	518.6	807.9	+55.78 %	
PFV Diego de Almagro	1.3	145.3	+10909.09 %	
PFV Diego de Almagro Sur	48.0	1032.5	+2051.04 %	
PFV Domeyko	2086.7	920.1	(*) -55.91 %	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	120.7	159.0	+31.70 %	
PFV El Aguila	0.1	14.9	+14800.00 %	
PFV El Manzano	-	109.3	GNP	P
PFV El Pelicano	433.4	574.6	+32.59 %	
PFV El Romero	1036.7	858.9	-17.15 %	
PFV Elena	34.5	20.3	-41.28 %	P
PFV Finis Terrae	687.7	1304.4	+89.67 %	
PFV Granja Solar	398.0	739.6	+85.82 %	
PFV Guanchoi	360.1	2205.8	(*) +512.53 %	
PFV Huatacondo	275.2	408.2	+48.34 %	
PFV Jama	214.5	459.4	+114.15 %	
PFV Javiera	13.2	383.7	+2807.98 %	
PFV La Cruz Solar	193.6	328.3	+69.60 %	
PFV La Huayca II	79.5	155.2	+95.35 %	
PFV La Huella	559.3	371.4	-33.60 %	
PFV La Silla	9.9	13.3	+34.75 %	
PFV Lalackama	10.5	271.6	+2486.67 %	
PFV Lalackama II	2.0	80.9	+3946.50 %	
PFV Las Salinas	120.6	0.0	-100.00 %	P
PFV Llano de Llampos	504.7	577.6	+14.45 %	
PFV Los Loros	301.1	203.0	-32.57 %	
PFV Los Tilos	30.8	17.6	-43.01 %	
PFV Luz del Norte	508.1	836.0	+64.54 %	
PFV Malgarida	1809.5	1058.1	-41.52 %	
PFV María Elena	134.7	336.0	+149.42 %	
PFV Meseta de los Andes	821.9	0.0	-100.00 %	P
PFV Nuevo Quillagua	204.4	505.8	+147.47 %	
PFV Pampa Camarones	0.8	57.4	+7075.00 %	
PFV Pampa Solar Norte	10.8	339.0	+3038.98 %	
PFV Pampa Tigre	1049.4	591.8	-43.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.2	69.4	+137.31 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	59.7	147.6	+147.10 %	
PFV Quilapilun	405.9	280.4	-30.92 %	
PFV Rio Escondido	1385.8	761.8	-45.02 %	
PFV Salvador	65.5	204.0	+211.39 %	
PFV San Andres	60.1	227.8	+278.96 %	LF
PFV San Pedro	712.7	680.4	-4.54 %	
PFV Santa Isabel	806.5	910.4	+12.88 %	LF
PFV Santiago	382.9	519.8	+35.75 %	
PFV Sol de Lila	1580.7	781.2	-50.58 %	
PFV Sol de los Andes	19.6	493.1	+2417.97 %	
PFV Sol del Desierto	709.8	1210.0	+70.48 %	
PFV Tamaya Solar	1180.5	566.0	-52.05 %	
PFV Uribe Solar	424.1	321.5	-24.21 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6412.0	6630.0	+3.40 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
TER Norgener-NTO2	2256.9	2382.8	+5.58 %	RO
TER Nueva Aldea	658.0	939.9	+42.84 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	1695.0	(*)GNP	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	524.1	+28.46 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	330.0	GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	3707.4	(*)GNP	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	706.6	787.4	+11.44 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	114.9	-43.76 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	74.4	325.0	+337.12 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	318.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	329.4	253.6	-23.02 %	
PFV Valle Escondido	705.3	458.8	-34.95 %	
PFV Valle del Sol	354.5	872.2	+146.03 %	
PFV Willka	916.7	955.7	+4.25 %	P
PMG HP Aillin	125.8	19.1	-84.84 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.5	26.6	+0.26 %	PMG
PMG HP Callao	23.4	60.2	+156.80 %	PMG
PMG HP Carena	58.6	167.1	+185.25 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	29.6	-43.08 %	PMG
PMG HP Corrales	59.3	43.1	-27.28 %	PMG
PMG HP Correntoso	86.4	115.9	+34.19 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.6	14.4	+14.29 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	39.6	7.2	-81.96 %	PMG
PMG HP MC1	70.0	152.4	+117.89 %	PMG
PMG HP MC2	19.9	35.1	+76.86 %	PMG
PMG HP MC3	57.6	51.2	-11.16 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	77.0	+60.42 %	PMG
PMG HP Nalcas	75.6	124.8	+65.16 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.2	170.5	+0.76 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	58.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	219.0	-0.45 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	8.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	404.8	445.1	+9.95 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	264.5	449.8	+70.06 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**196804.7**	**204126.2**	**+3.72 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.5	59.0	-2.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.8	19.8	-9.30 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.4	74.8	-10.36 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.3	17.3	-14.77 %
PMGD HP Calíboro	23.7	13.5	-42.76 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	58.0	124.9	+115.48 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	44.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.7	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	2.6	-
PMGD HP El Agrio	53.5	43.8	-18.28 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	16.1	0.1	-99.69 %
PMGD HP El Brinco	1.4	1.1	-23.60 %
PMGD HP El Canelo	69.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	15.1	27.5	+82.29 %
PMGD HP El Diuto	70.0	14.2	-79.77 %
PMGD HP El Galpón	30.2	13.5	-55.48 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	22.3	48.0	+115.43 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro Nº2	22.1	20.4	-7.67 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	12.4	-50.22 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.9	129.2	+767.39 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	1.9	-35.15 %
PMGD HP La Compañía II	45.5	0.6	-98.64 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.9	0.3	-96.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	34.6	31.6	-8.91 %
PMGD HP Los Bajos	127.3	107.9	-15.26 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	1.4	9.1	+557.59 %
PMGD HP Los Morros	37.2	33.5	-9.93 %
PMGD HP Los Padres	8.7	41.7	+380.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	4.1	3.8	-7.94 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.0	12.8	-76.70 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.3	9.8	-31.51 %
PMGD PFV Los Jotes	10.7	16.8	+56.68 %
PMGD PFV Los Lagos	3.7	4.3	+14.08 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.2	20.3	+120.65 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	9.1	11.1	+22.50 %
PMGD PFV Los Molinos	19.0	28.7	+51.16 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	6.6	-64.68 %
PMGD PFV Los Paltos	10.2	11.8	+15.98 %
PMGD PFV Los Patos	12.1	9.3	-23.06 %
PMGD PFV Los Perales	7.4	7.6	+2.74 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	17.2	13.2	-23.73 %
PMGD PFV Luce Solar	5.3	4.1	-22.08 %
PMGD PFV Luders	7.4	6.5	-12.70 %
PMGD PFV Lumbreras	10.9	8.8	-19.22 %
PMGD PFV Luna	4.2	4.7	+12.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	15.9	-15.26 %
PMGD PFV Maikono	9.9	7.2	-26.86 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.9	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	4.6	-
PMGD PFV Malaquita II	73.9	77.7	+5.15 %
PMGD PFV Malinke	6.6	7.2	+8.40 %
PMGD PFV Malloco	8.7	9.6	+9.26 %
PMGD PFV Manao	14.7	10.2	-30.16 %
PMGD PFV Mandinga	23.4	20.0	-14.45 %
PMGD PFV Marambio	6.9	4.9	-30.06 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.8	5.7	-69.85 %
PMGD PFV Marin	22.3	12.1	-45.73 %
PMGD PFV María Pinto	7.2	9.5	+32.47 %
PMGD PFV Meco Chillan	18.5	26.3	+42.08 %
PMGD PFV Meli	22.7	45.1	+99.04 %
PMGD PFV Membrillo	2.6	3.3	+23.57 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.1	4.3	-30.42 %
PMGD PFV Milán A	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	12.6	19.8	+56.75 %
PMGD PFV Mostazal	14.6	14.6	-0.07 %
PMGD PFV Moya	33.1	33.8	+2.11 %
PMGD PFV Mutupín	25.1	29.2	+16.24 %
PMGD PFV Nahuén	17.8	19.6	+10.34 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.7	8.9	-29.91 %
PMGD PFV Newentun	14.1	16.4	+15.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.6	36.5	+8.48 %
PMGD HP MSA-I	0.0	49.8	-
PMGD HP Maisán	7.6	7.2	-5.60 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	46.4	27.3	-41.30 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Muchi	2.7	2.9	+8.05 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.2	-
PMGD HP Munilque II	7.0	6.9	-2.44 %
PMGD HP Palmar	64.8	80.2	+23.72 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	8.9	22.4	+151.77 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.7	3.1	-64.58 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Robleria	56.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	22.3	30.3	+36.11 %
PMGD HP Río Trueno	44.2	86.1	+94.76 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Isabel	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	10.3	-13.03 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	10.1	-22.66 %
PMGD HP Trailelfú	11.1	43.4	+290.21 %
PMGD HP Tranquil	38.7	0.2	-99.46 %
PMGD HP Truful Truful	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	0.0	-
PMGD PE El Nogal	20.0	19.6	-2.05 %
PMGD PE Huajache	57.6	66.5	+15.45 %
PMGD PE Las Peñas	51.1	78.0	+52.81 %
PMGD PE Lebu III	42.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	79.0	72.0	-8.91 %
PMGD PE Ucuquer	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	13.1	9.0	-31.61 %
PMGD PFV Alcaldesa	19.4	32.9	+69.42 %
PMGD PFV Alcon Solar	23.3	38.9	+66.55 %
PMGD PFV Alhué	8.7	9.2	+5.90 %
PMGD PFV Alicahue	14.3	16.5	+15.66 %
PMGD PFV Alto Solar	5.9	0.7	-87.46 %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.1	11.6	+89.51 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	25.6	-14.93 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.7	23.7	-4.09 %
PMGD PFV Anakena	41.9	52.3	+24.89 %
PMGD PFV Antonia	4.5	5.0	+10.40 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	23.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	6.9	5.9	-13.49 %
PMGD PFV Norte Chico	10.8	0.1	-99.35 %
PMGD PFV Ocoa	16.9	15.1	-10.41 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.7	4.5	-73.15 %
PMGD PFV Olivillo	21.6	35.1	+62.35 %
PMGD PFV Orion	9.0	2.2	-75.63 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	42.0	38.5	-8.31 %
PMGD PFV PAS1	67.2	90.9	+35.28 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	9.5	8.1	-13.87 %
PMGD PFV Pachira	34.2	9.4	-72.46 %
PMGD PFV Paine	83.4	96.7	+15.96 %
PMGD PFV Palto Sunlight	31.8	26.4	-16.91 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	17.9	16.6	-7.46 %
PMGD PFV Panquehue II	26.5	25.5	-3.93 %
PMGD PFV Paraguay	14.5	47.3	+225.86 %
PMGD PFV Paranal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.3	8.8	-4.73 %
PMGD PFV Parque Curicura	12.6	16.2	+28.11 %
PMGD PFV Parque El Olivar	23.2	7.3	-68.41 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.1	35.4	+17.79 %
PMGD PFV Parque La Colonia	36.2	27.8	-23.14 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.6	11.3	+17.70 %
PMGD PFV Parque Nancagua	15.0	7.0	-53.61 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	34.6	33.8	-2.56 %
PMGD PFV Parque San Javier	22.4	22.6	+1.21 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	30.7	27.3	-11.14 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	34.2	23.6	-30.97 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	44.8	+6.09 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	41.6	25.8	-38.06 %
PMGD PFV Pedreros	12.0	15.2	+26.83 %
PMGD PFV Pegasus	8.9	5.3	-40.12 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	29.7	19.2	-35.47 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.8	8.4	-14.31 %
PMGD PFV Pepa	24.3	36.5	+50.25 %
PMGD PFV Pequen	2.7	4.3	+58.45 %
PMGD PFV Peralillo	7.1	5.6	-21.69 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	+2.77 %
PMGD PFV Pichon	-	6.7	-
PMGD PFV Picunche	30.3	25.8	-14.90 %
PMGD PFV Piduco	11.9	10.8	-9.09 %
PMGD PFV Pilpilen	7.8	8.1	+3.46 %
PMGD PFV Piquero	26.9	46.7	+73.51 %
PMGD PFV Pirque	6.3	5.2	-17.46 %
PMGD PFV Pitotoy	4.7	4.7	-0.86 %
PMGD PFV Pitra	7.8	7.4	-5.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	8.7	8.6	-0.86 %
PMGD PFV Armazones	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.7	8.0	+70.58 %
PMGD PFV Astillas	48.6	85.5	+75.70 %
PMGD PFV Avel Solar	22.3	33.8	+51.76 %
PMGD PFV Aviles	13.1	17.1	+30.54 %
PMGD PFV Ayla	32.3	24.1	-25.45 %
PMGD PFV Bellavista	18.5	18.5	-0.09 %
PMGD PFV Bellavista	48.7	55.8	+14.49 %
PMGD PFV Berrueco	27.7	32.3	+16.60 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.2	10.2	+24.76 %
PMGD PFV Bérgamo	3.9	6.0	+53.54 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	35.6	53.7	+50.81 %
PMGD PFV Cabilsol	7.4	12.1	+63.11 %
PMGD PFV Cabrero	23.4	42.0	+79.51 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	64.3	76.8	+19.46 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.6	-38.15 %
PMGD PFV Calama	97.5	99.6	+2.19 %
PMGD PFV Calle Larga	10.7	13.5	+26.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	8.8	5.7	-35.04 %
PMGD PFV Canelillo	8.8	17.9	+103.67 %
PMGD PFV Canesa	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	7.8	5.8	-25.87 %
PMGD PFV Cantillana	47.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	5.8	-
PMGD PFV Casabermeja	13.0	25.1	+92.94 %
PMGD PFV Casuto	10.6	13.9	+31.42 %
PMGD PFV Catemu	7.7	9.0	+16.36 %
PMGD PFV Catán	14.7	12.2	-16.80 %
PMGD PFV Cauquenes	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	41.9	47.3	+12.91 %
PMGD PFV Chalinga	11.6	21.8	+88.52 %
PMGD PFV Champa	53.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	5.5	6.1	+10.91 %
PMGD PFV Chilener	-	0.1	-
PMGD PFV Chimbarongo	11.8	2.7	-77.29 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.5	18.6	+28.94 %
PMGD PFV Cipres	20.4	22.0	+8.06 %
PMGD PFV Citrino	6.7	3.1	-53.13 %
PMGD PFV Ckilir	82.3	96.0	+16.66 %
PMGD PFV Clementina	39.2	34.7	-11.38 %
PMGD PFV Cocharcas	9.2	9.3	+0.62 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-
PMGD PFV Colchagua	6.5	9.0	+38.19 %
PMGD PFV Colina	69.7	36.3	-47.87 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.4	7.9	+78.94 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	19.3	12.5	-35.28 %
PMGD PFV Playerito	11.8	4.4	-62.80 %
PMGD PFV Playero	11.8	11.8	-0.17 %
PMGD PFV Playeron	13.1	8.4	-35.85 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.6	6.6	-12.38 %
PMGD PFV Población	5.4	5.6	+3.15 %
PMGD PFV Portezuelo	11.8	8.5	-27.72 %
PMGD PFV Pretty Field	9.7	15.3	+57.66 %
PMGD PFV Puangue	14.2	11.5	-18.50 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	11.7	-
PMGD PFV Puelche	6.8	4.1	-39.26 %
PMGD PFV Puente Solar	8.2	8.9	+9.36 %
PMGD PFV Pullalli	12.4	13.5	+8.55 %
PMGD PFV Punta Baja	14.3	15.1	+5.31 %
PMGD PFV Queltehue	4.6	5.3	+16.82 %
PMGD PFV Quemados	19.6	16.2	-17.21 %
PMGD PFV Quetena	90.1	46.1	-48.83 %
PMGD PFV Quillay	9.1	4.3	-53.02 %
PMGD PFV Quinantu	24.0	24.2	+0.67 %
PMGD PFV Quinta	9.3	11.8	+26.11 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.6	19.7	-37.64 %
PMGD PFV REN	0.0	6.2	-
PMGD PFV RLA	4.0	5.8	+44.25 %
PMGD PFV Ranguil	7.8	8.9	+14.72 %
PMGD PFV Ratulemus	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rauquen	11.7	13.3	+13.26 %
PMGD PFV Recoleta	59.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	23.8	11.7	-50.77 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	11.6	9.9	-14.66 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	25.9	35.3	+36.43 %
PMGD PFV Rinconada Norte	25.6	12.1	-52.69 %
PMGD PFV Rodeo	13.1	7.7	-41.03 %
PMGD PFV Romeria	11.2	10.6	-5.52 %
PMGD PFV Rosario	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	9.7	7.1	-27.01 %
PMGD PFV Río Peuco	8.1	6.8	-15.28 %
PMGD PFV SDSI	6.1	8.6	+40.88 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.6	10.9	-49.57 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.0	7.1	+19.56 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.7	13.6	+7.45 %
PMGD PFV San Antonio	24.5	23.4	-4.52 %
PMGD PFV San Camilo	6.8	14.0	+106.14 %
PMGD PFV San Carlos	8.0	10.6	+32.31 %
PMGD PFV San Emilio I	4.1	4.6	+11.78 %
PMGD PFV San Francisco	15.2	10.8	-28.75 %
PMGD PFV San Isidro	3.8	5.6	+46.05 %
PMGD PFV San José II	12.1	3.7	-69.40 %
PMGD PFV San Pedro	7.4	6.8	-8.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	28.0	36.6	+30.59 %
PMGD PFV Covadonga	62.8	89.8	+43.02 %
PMGD PFV Coyunche	6.4	7.0	+10.30 %
PMGD PFV Crucero	5.6	5.6	-0.89 %
PMGD PFV Cruz	13.8	20.2	+45.88 %
PMGD PFV Curacavi	10.5	6.2	-40.79 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.1	14.9	-0.79 %
PMGD PFV Dadinco	11.2	9.6	-14.41 %
PMGD PFV Darlin	19.2	3.0	-84.53 %
PMGD PFV Diego de Almagro	47.7	88.8	+86.15 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.4	5.5	+62.26 %
PMGD PFV Don Enrique	54.8	16.0	-70.82 %
PMGD PFV Don Eugenio	9.3	3.1	-66.94 %
PMGD PFV Don Jorge	7.2	0.7	-90.71 %
PMGD PFV Don Mariano	2.6	4.3	+64.04 %
PMGD PFV Don Martín	6.0	4.4	-27.92 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	12.9	13.2	+2.10 %
PMGD PFV Doña Igna	20.7	4.5	-78.37 %
PMGD PFV Doñihue	9.3	11.3	+21.51 %
PMGD PFV Duqueco Solar	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Eclipse	16.3	23.0	+41.10 %
PMGD PFV El Boco	15.0	30.9	+106.20 %
PMGD PFV El Castaño	12.8	18.0	+40.75 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.1	9.6	+34.88 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.1	9.0	+25.61 %
PMGD PFV El Chercan	1.4	12.3	+789.16 %
PMGD PFV El Chincol	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chucao	10.5	8.2	-21.73 %
PMGD PFV El Cóndor	1.0	1.6	+53.36 %
PMGD PFV El Divisadero	18.5	7.6	-58.84 %
PMGD PFV El Estero	4.8	4.1	-14.46 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	19.8	-75.60 %
PMGD PFV El Gaviotin	64.9	83.1	+27.90 %
PMGD PFV El Huaso	11.1	13.0	+16.50 %
PMGD PFV El Ingenio	15.7	8.4	-46.95 %
PMGD PFV El Laurel	23.1	21.0	-9.40 %
PMGD PFV El Litre	63.3	36.9	-41.60 %
PMGD PFV El Monte	9.4	5.2	-44.78 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	4.9	5.3	+8.78 %
PMGD PFV El Pilpen	8.5	8.7	+2.59 %
PMGD PFV El Pitio	12.0	8.4	-29.67 %
PMGD PFV El Piuquen	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	6.6	9.1	+38.33 %
PMGD PFV El Quemado	13.6	7.6	-43.97 %
PMGD PFV El Queule	10.0	6.8	-32.10 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	40.1	+91.75 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	16.5	16.9	+2.36 %
PMGD PFV Santa Adriana	5.4	4.7	-13.89 %
PMGD PFV Santa Amelia	5.8	8.7	+50.48 %
PMGD PFV Santa Carolina	2.6	4.1	+59.45 %
PMGD PFV Santa Cecilia	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Clara	15.2	21.2	+39.39 %
PMGD PFV Santa Cruz	16.1	20.6	+27.96 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	16.4	23.1	+40.84 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	10.6	11.1	+4.60 %
PMGD PFV Santa Francisca	40.0	33.6	-16.00 %
PMGD PFV Santa Inés	16.5	16.3	-1.52 %
PMGD PFV Santa Julia	7.4	2.2	-69.73 %
PMGD PFV Santa Laura	12.6	9.7	-23.17 %
PMGD PFV Santa Lucía	50.1	20.0	-60.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.2	10.7	+4.35 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.6	6.3	+13.87 %
PMGD PFV Santa Rita	9.1	8.9	-2.32 %
PMGD PFV Santuario	15.6	11.9	-23.53 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.2	8.1	-12.13 %
PMGD PFV Siete Colores	29.7	13.6	-54.28 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	26.9	30.8	+14.52 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.8	15.8	-15.79 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	53.4	68.3	+27.84 %
PMGD PFV Talca	27.1	7.1	-73.95 %
PMGD PFV Talhuén	19.6	22.7	+15.77 %
PMGD PFV Tallado	66.7	82.5	+23.77 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	27.1	+13.94 %
PMGD PFV Tambo Real	18.6	13.2	-29.20 %
PMGD PFV Taranto	31.4	30.8	-1.69 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	-	8.4	-
PMGD PFV Til Til	13.3	13.0	-2.31 %
PMGD PFV Torino	6.2	5.7	-7.93 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.3	12.2	-51.78 %
PMGD PFV Trebal	6.8	7.1	+4.29 %
PMGD PFV Trebo	10.1	6.0	-40.35 %
PMGD PFV Trica-Dos	6.1	5.2	-14.75 %
PMGD PFV Tricahue II	14.3	8.7	-38.95 %
PMGD PFV Trinidad	6.2	7.4	+19.74 %
PMGD PFV Tucuquere	11.9	15.0	+26.13 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.7	-41.16 %
PMGD PFV Valle Este II	63.8	76.5	+19.96 %
PMGD PFV Valle Oeste II	52.6	72.3	+37.56 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.5	3.6	-62.11 %
PMGD PFV Ventisquero	-	1.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	6.7	13.0	+94.75 %
PMGD PFV El Roble	63.4	16.3	-74.24 %
PMGD PFV El Romeral	8.9	15.3	+72.18 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	24.3	-18.33 %
PMGD PFV El Sauce	20.6	6.4	-69.13 %
PMGD PFV El Sharon	7.4	4.4	-41.44 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	4.3	-2.05 %
PMGD PFV El Trigal	78.4	10.9	-86.15 %
PMGD PFV El Zorzal	9.8	4.4	-55.08 %
PMGD PFV Encino	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	35.5	16.8	-52.62 %
PMGD PFV Erinome	10.0	9.7	-3.28 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	15.7	-17.16 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	7.1	6.5	-8.46 %
PMGD PFV Fardela Negra	9.8	7.3	-25.80 %
PMGD PFV Filomena	21.6	4.8	-77.89 %
PMGD PFV Florencia Solar	51.3	30.6	-40.39 %
PMGD PFV Foster	11.8	10.2	-13.32 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	6.0	5.9	-1.83 %
PMGD PFV Fulgor	9.2	6.9	-24.80 %
PMGD PFV GR Lemu	15.2	12.8	-15.92 %
PMGD PFV GR Peumo	16.0	14.7	-7.65 %
PMGD PFV GR Pitao	15.0	17.8	+18.33 %
PMGD PFV GR Rauli	19.8	24.2	+21.85 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	18.9	13.1	-30.89 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	5.8	6.4	+10.19 %
PMGD PFV Gabriela	79.3	79.6	+0.31 %
PMGD PFV Girasoles	9.2	9.7	+5.98 %
PMGD PFV Granada	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	52.5	69.6	+32.43 %
PMGD PFV Guadalao	6.1	11.0	+80.98 %
PMGD PFV Guadalupe	55.2	26.0	-52.96 %
PMGD PFV Guanaco Solar	32.3	10.5	-67.58 %
PMGD PFV Guarana	7.0	6.0	-15.22 %
PMGD PFV Helios	14.9	10.6	-28.51 %
PMGD PFV Homero	5.4	6.6	+22.59 %
PMGD PFV Hormiga	9.3	7.0	-24.90 %
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.5	-62.53 %
PMGD PFV Huape	8.0	11.9	+48.94 %
PMGD PFV Huaquelon	39.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	3.4	6.5	+94.60 %
PMGD PFV Illapel 5X	21.1	11.4	-45.83 %
PMGD PFV Independencia	20.8	4.9	-76.62 %
PMGD PFV Itahue Solar	11.3	17.9	+57.36 %
PMGD PFV Jahuel	46.0	23.3	-49.36 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	26.0	34.0	+30.39 %
PMGD PFV Vicente	7.4	5.2	-29.67 %
PMGD PFV Victoria	83.6	96.2	+15.02 %
PMGD PFV Villa Alegre	23.2	4.4	-81.08 %
PMGD PFV Villa Cruz	9.7	14.3	+47.32 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	7.1	-21.09 %
PMGD PFV Villa Prat	3.7	3.2	-11.34 %
PMGD PFV Villa Seca	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Solar	7.4	6.6	-11.45 %
PMGD PFV Violeta	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.7	7.6	+12.37 %
PMGD PFV Yahutela	50.0	14.7	-70.63 %
PMGD PFV Ñilhue	4.0	2.7	-33.17 %
PMGD PFV Ñiquén	9.9	8.1	-17.98 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	28.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	11.2	14.1	+26.07 %
PMGD PFV Javiera Carrera	31.3	28.4	-9.40 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.3	1.9	+47.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.8	11.4	-3.73 %
PMGD PFV La Acacia	10.7	0.1	-99.53 %
PMGD PFV La Blanquina	29.7	25.0	-15.89 %
PMGD PFV La Chapeana	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.0	15.8	+75.70 %
PMGD PFV La Esperanza II	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	6.5	2.8	-57.90 %
PMGD PFV La Foresta	8.2	7.4	-9.44 %
PMGD PFV La Frontera	18.8	12.4	-34.28 %
PMGD PFV La Gamboina	15.4	7.0	-54.49 %
PMGD PFV La Lajuela	10.6	7.8	-26.04 %
PMGD PFV La Ligua	12.2	13.3	+9.34 %
PMGD PFV La Manga	13.7	4.3	-68.55 %
PMGD PFV La Muralla	3.9	3.8	-2.61 %
PMGD PFV La Palma Solar	35.2	42.9	+21.86 %
PMGD PFV La Victoria	25.3	30.8	+21.79 %
PMGD PFV Lagunilla	14.9	13.9	-6.52 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	3.7	2.7	-26.57 %
PMGD PFV Las Cachañas	12.5	18.3	+46.56 %
PMGD PFV Las Catitas	24.8	25.6	+2.93 %
PMGD PFV Las Chacras	12.3	6.0	-50.89 %
PMGD PFV Las Codornices	9.0	12.5	+38.67 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.4	10.1	+7.02 %
PMGD PFV Las Majadas	18.3	54.2	+195.58 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.7	3.1	-34.64 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.1	8.5	-39.45 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	7.5	6.3	-16.17 %
PMGD PFV Las Palomas	12.4	14.3	+15.16 %
PMGD PFV Las Perdices	6.8	6.8	+0.29 %
PMGD PFV Las Rojas	22.9	12.2	-46.90 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	14.8	15.9	+7.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.7	6.2	-8.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.2	8.2	+33.45 %
PMGD PFV Las Turcas	4.4	6.7	+52.73 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	19.5	21.2	+8.70 %
PMGD PFV Lingue	7.1	7.5	+6.48 %
PMGD PFV Lipangue	9.2	14.3	+55.00 %
PMGD PFV Liquidambar	74.3	32.0	-56.96 %
PMGD PFV Lirio del Campo	9.4	7.8	-17.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	14.4	17.9	+24.14 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.2	25.3	-13.54 %
PMGD PFV Llay Llay	43.5	42.0	-3.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	55.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	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	-	3.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.7	-
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 Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	1.8	+16.44 %
PMGD PFV Lo Chacón	7.1	6.5	-7.69 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	7.9	15.6	+96.96 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.2	6.0	-66.89 %
PMGD PFV Lockma	81.0	94.2	+16.22 %
PMGD PFV Loica	12.1	11.3	-6.92 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	8.1	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	10.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**9005.9**	**8248.2**	**-8.41 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Colbún	Menor generación real por costo marginal.
PE San Juan	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

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

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	80.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW. Según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

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

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:02	STS	S/E Montenegro paños A1 y A2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de elemento SOTF vía display del relé de los sistemas 1 y 2 de los interruptores A1 y A2, según SICF 2023098611.
00:09	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada. Se cancela IF 2023004199.
00:16	CGE	Línea 154 kV Santa Luisa - PE Cuel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004265.
00:25	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar eslabón en parrilla de caldera por perdida de combustión, según SDCF 2023098612.
00:45	CGE	S/E Mandinga interruptor 52CT1 cerrado, se recuperan 100% los consumos. Cancelado IF 2023004254.
01:07	Transelec	Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. según IF 2023004259 y 2023004260.
01:33	STS	S/E Montenegro paños A1 y A2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098611.
01:38	Enel Green Power	C. PE Los Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2023004245.
02:00	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio, cancelado IF 2023004249.
03:21	STS	Línea de 66 kV Remehue - Los Tambores - La Unión interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004257.
04:16	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Cunco. Según IF 2023004261.
04:16	LAP	C. Carilafquén sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004263.
04:16	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004264.
04:16	STS	S/E Cunco Interruptor 52H1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Cunco, según IF 2023004258.
05:11	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Falla en interruptor AT1 del transformador de 154/33 kV y 80 MVA, según IF 2023004275.
06:08	Energía Llaima	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098613.
06:29	Energía Llaima	C. Mampil disponible y en servicio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, cancelada SDCF 2023098613.
07:04	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:35	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.8 MW de consumos de S/E La Vega , según IF 2023004268.
07:35	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.1 MW de consumos de S/E Los Tambores, según IF 2023004266 - 2023004267.
07:45	Transelec	Línea de 220 KV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
07:46	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 tramo de línea La Unión - Los Tambores cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Los Tambores, queda indisponible tramo Remehue - Los Tambores. Cancelado IF 2023004267.
07:53	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
08:08	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación en la zona, según SICF 2023098614.
08:41	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de estructuras en la Línea 220 kV Ralco Los Notros N°1, para encontrar causa de falla, según SICF 2023098609.
08:51	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:57	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
09:12	CGE	S/E La Vega recuperado el 80 % de los consumos por redes de MT.
09:57	STS	S/E Negrete interruptor B1 disponible, cancelado IF 2023004269.
10:30	Siemens	C. PE Alena disponible y en servicio, cancelado IF 2023004270.
10:42	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrado, cancelado IF 2023004261.
10:43	STS	S/E Cunco Interruptor 52H1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos de S/E Cunco, cancelado IF 2023004258.

Hora	Centro de Control	Observación
10:44	STS	S/E Duqueco 52ET1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.4 MW de consumos. Causa informada: Falla en red de MT de S/E Duqueco, según IF 2023004304.
10:55	STS	S/E Duqueco 52ET1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004304.
11:09	STS	Línea de 66 kV Remehue - Los Tambores cerrada. cancelado IF 2023004266.
11:20	CGE	Línea de 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa reconexión automática con éxito, según IF 2023004289.
11:20	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elementos extraños a causa del viento, según SICF 2023098615.
11:20	CGE	S/E Los Ángeles interruptor AT4 interrupción forzada de protecciones, se pierden 22.4 MW de consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, según IF 2023004290.
11:20	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW los consumos de S/E Negrete, según IF 2023004272.
11:20	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004271.
11:20	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004295.
11:20	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004277.
11:20	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004305.
11:23	CGE	S/E Los Ángeles interruptor AT4 cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, cancelado IF 2023004290.
11:26	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2023004271.
11:26	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires 52B2 cerrado y normalizados el 100% de los consumos de Negrete, cancelado IF 2023004272.
11:32	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrado y normalizado el 100% de consumos de S/E La Vega, cancelado IF 2023004268.
11:34	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2023004295.
12:00	Ucuquer2	C. PE Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2023004277.
12:06	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004301.
12:19	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004280.
12:19	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004283.
12:19	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004297.
12:19	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004279.
12:19	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW los consumos de S/E Negrete, según IF 2023004294.
12:20	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 cerrado y normalizados el 100% de los consumos de Negrete, cancelado IF 2023004294.
12:22	Ucuquer2	C. PE Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2023004283.
12:25	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004263.
12:27	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2023004297.
12:28	LAP	C. Malalcahuello disponible y en servicio, cancelado IF 2023004264.
12:32	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 prueba de cierre sin éxito.
12:33	CDC	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada y energizada barra 220 kV de S/E Canutillar.
12:48	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de S/E Laja y EFE Laja. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 112 y 113, según IF 2023004310.
12:48	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio en forma intempestiva con 2.8 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Laja, según IF XXX.
12:51	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja prueba de cierre sin éxito.
12:56	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098615.
13:12	CGE	S/E Angol línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones y en S/E Victoria interruptor B1 con reconexión automática con éxito, se pierden 8.8 MW de consumos de SS/EE Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta, según IF 2023004298 y 2023004299.
13:12	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004293.
13:12	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004292.

Hora	Centro de Control	Observación
13:12	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004302 y 2023004303.
13:15	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
13:15	CGE	S/E Angol línea de 66 kV Victoria - Angol cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta, cancelado IF 2023004299.
13:19	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible y en servicio, según IF 2023004293.
13:28	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004303.
13:32	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
13:36	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
13:38	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098614.
13:45	Scotta	C. Picoiquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004292.
14:16	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004302.
15:30	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
15:35	Innergex	C. Peuchén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098608.
15:36	Scotta	S/E Las Juntas Interruptor E1 interrupción forzada por protecciones. C. Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1.8 MW y C. Aillín con 6 MW, según los IF 2023004215, IL 2023004217 e IF 2023004216 respectivamente.
16:00	Transelec	S/E Laja recuperado el 50% de los consumos con generación local.
17:05	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098625.
17:37	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098625.
18:10	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada, cancelado IF 2023004301.
18:57	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cerrada, recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004310.
19:01	RNE	C. PE El Maitén disponible y en servicio.
19:12	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
19:34	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada a conectar fuegos adicionales. Causa informada: Fuegos Adicionales indisponibles, según, IL 2023001670.
20:05	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
20:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
20:30	Scotta	S/E Las Juntas interruptor E1 cerrado. Cancelado IF 2023004215.
20:57	Scotta	C. Aillín disponible y en servicio. Cancelado IF 2023004216.
21:12	CGE	Línea 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión, verificación y pruebas en interruptor 52A2 de SE Santa Luisa. Según SDCF 2023098638.
21:13	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio. Cancelado IF 2023004217.
22:02	Transelec	Línea 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
22:58	Arauco	C. Nueva Aldea III sale del servicio en forma intempestiva con 37 MW. Causa informada: Trip General de Planta, según IF 2023004311.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -504.5 [MW]
00:45	Colbún	C. Rucue inicia vertimiento.
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
11:20	Colbún	C. Rucue finaliza vertimiento.
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51.2 [MW/m]
16:58	Colbún	C. Quilleco finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 671 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 20-11-2023 13:22:31
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 61
Total registros Subestacion: 20

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097318	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	781 783	BA S/E LAS ACACIAS 23KV BP1 BA S/E LAS ACACIAS 23KV BA1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 23 kV con pértiga Lado Barra Principal y Lado Barra de Transferencia del Tr. N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento de SAESA. Relacionado con SD 2023097317.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 23:00	30-10-23 12:00	29-10-23 23:01	30-10-23 04:29
2023097317	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	3663	S/E LAS ACACIAS D1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo a interruptor 23 kV Transformador N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 23:00	30-10-23 12:00	29-10-23 23:01	30-10-23 04:29
2023094265	Subestacion	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán durante el dia ciclos de 5 horas de carga con 48 MW y de 5 horas de descarga con 46 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 17 a 22h.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el dia ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seturidad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán principalmente durante el dia en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 10:00	29-10-23 23:00	29-10-23 12:23	30-10-23 01:47
2023096284	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522 17698	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de mufas FO en estructura 27 LT 220 kV Angamos - Estación de bombeo Sierra Gorda N°1 y patio de mufas 220/110 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°1.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Instalación de mufas FO en estructura 27 LT 220 kV Angamos - Estación de bombeo Sierra Gorda N°1 y patio de mufas 220/110 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 09:00	29-10-23 19:00	29-10-23 09:16	29-10-23 11:49
2023094751	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	17739 17740 17741	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 23 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 66 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 kV SQM.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Condición requerida: S/E Lagunas: Señalizar y NR 52J2 y en S/E San Simón: Señalizar y NR 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:25	29-10-23 14:54
2023095498	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	375	S/E CHILLAN	85	CHILLAN 154/66/66kV 75MVA N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 243, por desconexión de Línea 154 kV Charrúa-Chillán, trabajos asociados al NUP 4237 por reemplazo de desconectadores paño A2, se requiere desconectar transformador N°3 de S/E Chillán. Los consumos serán respaldos via redes 66kV hacia otras instalaciones del sector.	Trabajo a cargo de Transelec.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:51	29-10-23 16:37
2023095944	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21220	S/E ATACAMA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Obra siliconado de aisladores equipos primarios asociados al paño J7, Limpieza de aislación manual y posterior siliconado del 89J7-2; 3TT/CC J7; 52J7.	Bajo	Restricciones: Paño Transformación LJ07-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ07-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Puestas a tierra Instalación En total se instalarán 09 pértigas monopolares, previa detección de ausencia de tensión, se instalarán 03 PAT entre el 52J7 y el 89J7-1, 03 PAT entre 89J7-2 y el 89J7-3 y 03 PAT en 3TTCC J7 Salida de Central (Para el caso del siliconado de cadenas aéreas y pedestales se utilizará tierra personal). Nota: Trabajos coordinados con ENEL Generación por unidad de Central Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 16:00	29-10-23 07:40	29-10-23 15:31
2023095645	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1654	BA S/E CHARRUA 154KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89A2-3. - Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89A2-1, 89A2-2, 89A2-3 y 89A2-2T de SE Charrúa NUP 4237.		Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89A2-3. Condiciones: •Linea 154 kV Pueblo Seco - Charrúa, C1 y Barra Transferencia 154 kV-Charrúa, indisponibles. •SS/EE Chillán y S/E Pueblo Seco, alimentadas por redes de 66 kV, coordinado con CGE y FRONTEL. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Pueblo Seco - Charrúa, C1 o Barra Transferencia 154 kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre TCA2 y TPA2, en 89A2-3 lado línea y entre 89A2-3 y Barra Transferencia 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 13:00	29-10-23 08:22	29-10-23 15:45
2023094756	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de SQM_Nv Victoria: Lavado de Aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 KV -SQM.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:28	29-10-23 14:54
2023094477	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7687	S/E CHARRUA A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec (Sodi N°5216) se mantendrá en condición abierto y bloqueado desconectador 89A9-3 lado barra de transferencia en S/E Charrúa. Lo anterior por faenas de Transelec en barra de transferencia 154 kV de SE Charrua.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. trabajos solicitados por terceros por trabajos en sus instalaciones.	Desconectador 89A9-3 está normalmente abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 13:00	29-10-23 08:21	29-10-23 16:11
2023094358	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23947 17726	S/E SULFUROS JT1 S/E SULFUROS JT2 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS BT1 S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS JT3 S/E SULFUROS BT3 S/E SULFUROS B3 S/E SULFUROS 13.8KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en la subestación	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos S/E Sulfuros 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3 S/E Lixiviación52BT1; 52BT2 S/E OLAFS2B1 S/E Domeyko 52J8 S/E Nva Zaldivar52J05L	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 08:56	29-10-23 13:38
2023094133	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5191, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:41	29-10-23 16:18
2023094790	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC RNE (Sodi 326/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 kV SQM	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de CC RNE (Sodi 326/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 kV SQM. Restricciones: S/E Lagunas: Paño J2 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:28	29-10-23 15:03
2023087908	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:26	29-10-23 19:29
2023097316	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	697	S/E LO BOZA	907	LO BOZA 110/12.5KV 50MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento correctivo por filtración TR4 y reemplazo monitor T° fallado	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 02:00	29-10-23 22:00	29-10-23 10:57	30-10-23 01:31
2023097091	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1656	BA S/E CHARRUA 220KV BT1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89J7-3 y reemplazo de conector del neutro de transformador de potencial TP15 (F1, F2 y F3).		Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, por trabajos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Nota: •Por seguridad a personas por riesgo de acortamiento de distancia con Paños J15 y J31 durante los trabajos de desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, se requiere además de la desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui. •Con desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui, se realizará el reemplazo de conector del neutro de transformador de potencial TP15 (F1, F2 y F3). Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa y Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de TP15, entre 89J7-2 y 89J7-3, entre 89JR-2 y barra Trans. 220 kV Sec.2, entre 89J8-3 y barra Trans. 220 kV Sec.2 y en cable de poder de TPJ7.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 01:00	29-10-23 06:00	29-10-23 01:28	29-10-23 06:08
2023096906	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Trabajos de reemplazo de cargadores y bancos de baterías	Bajo, según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 00:00	30-11-23 23:59		
2023093738	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	2955	COMBARBALA 66/13.2KV 5MVA T3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños BT3 y CT3 asociado al transformador N°3 de S/E Combarbalá por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 y N°2 de S/E Combarbalá, vía barra 13,2 kV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del 52B1 S/E Illapel, solo durante las maniobras de apertura y cierre del desconectador 89BT3-1 S/E Combarbalá	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños BT3 y CT3 asociado al transformador N°3 de S/E Combarbalá por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 y N°2 de S/E Combarbalá, vía barra 13,2 kV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del 52B1 S/E Illapel, solo durante las maniobras de apertura y cierre del desconectador 89BT3-1 S/E Combarbalá	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 00:00	29-10-23 08:00	28-10-23 23:59	29-10-23 09:29
2023094266	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	475	S/E QUEREO	1433	S/E QUEREO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se programan y pruebas nuevos ajustes de protecciones en paño E3 con motivo de conexión de PMGD 9 MW Maimalcán	Riesgo bajo y controlado. Se trabaja en desconexión	Trabajos se ejecutan sobre paño E3, programando nuevos ajustes en control P5 y haciendo pruebas de verificación de curva tiempo-corriente	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			29-10-23 00:00	29-10-23 19:00	29-10-23 10:16	29-10-23 12:29
2023098611	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2347	S/E MONTENEGRO [EN_REVISION]	30786 30787	S/E MONTENEGRO A1 S/E MONTENEGRO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere intervención de curso forzoso para realizar bloqueo de elemento SOTF via display relé de sistema 1 y sistema 2 de los paños 52A1 y 52A2 , debido a interrupción de los mismos a las 16:31 hrs. del 28.10.23. IF 2023004226. Con posterior revisión.	No hay riesgo asociado .	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 00:00	29-10-23 03:00	29-10-23 00:02	29-10-23 01:33

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 20-11-2023 13:22:31

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 61

Total registros Central Generadora: 5

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095634	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	PFV SOL DE LILA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimeinto de interruptor principal de cabina 09. Por seguridad se desenergizara el cto. 1 (52F3).	Riesgo bajo. Se realizia en equipo desenergizado y controlado por politicas del area	El parque no se limitará dado que se realzia en horario donde no hay generacion por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-10-23 19:30	29-10-23 21:30	29-10-23 19:38	29-10-23 21:34
2023098625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	164	HP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-10-23 17:05	29-10-23 18:00	29-10-23 17:05	29-10-23 17:37
2023097293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	393	TER ATACAMA	2401	TER ATACAMA CC2-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TV2C indisponible por los trabajos en la S/E Atacama: Obra siliconado de aisladores equipos primarios asociados al paño J7, según el siguiente detalle:- Limpieza de aislación manual y posterior siliconado del 89J7-2; 3TT/CC J7; 52J7; Cadenas de aislación M1 Central y salida Central.	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en Terreno, Indisponible unidad TV2C.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-10-23 08:00	29-10-23 16:00	29-10-23 07:46	29-10-23 15:31
2023098613	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	164	HP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería.	Se requiere realizar rechazo de carga con Unidades de CH Mampil por obstrucción de rejas en Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de material acumulado. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción de rejas en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-10-23 05:45	29-10-23 07:59	29-10-23 06:08	29-10-23 06:29
2023098612	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	reparacion de eslabon en parrilla de caldera	desconexion de curso forzoso para repararacion de eslabon en parrilla	Desconexion de curso forzoso	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-10-23 00:25	29-10-23 00:48	29-10-23 00:25	30-10-23 02:59

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 13:22:31

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 61

Total registros Linea: 36

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabaja Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098662	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	969	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV	489	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de FRONTEL, según su SODI N°B52/2023 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Curaniilahue, asociado a la LT 66 kV Curaniilahue-Tres Pinos, por reemplazo de emergencia de poste MT chocado (en redes MT de FRONTEL), y que está cercano a las líneas AT ya mencionadas.	Trabajos a cargo de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 22:50	30-10-23 02:00	29-10-23 22:50	30-10-23 03:10
2023098638	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1378	LOS ANGELES (CGE) - SANTA LUISA 154KV	3583 3728	LOS ANGELES – EST. N°S 154KV C1 EST. N°S – SANTA LUISA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso LT 154kV Los Ángeles - Santa Luis y SE Santa Luisa, para realizar verificación y pruebas en interruptor 52A2 de SE Santa Luisa, interruptor de llagada de LT 154kV Los Ángeles - Santa Luis y SE Santa Luisa. Requiere; Abierto interruptor 52A2 de S/E Los Ángeles Abiertos interruptores 52A1 52A2 52A3 52A4 y 52AR de S/E Santa Luisa. Abiertos y bloqueados vía SCADA DDCC 89A2-1 y 89A2-2 de S/E Santa Luisa.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos	Verificación de contactos interruptor 52A2, deferencias de tensión en barras de SE Santa Luisa.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 21:00	30-10-23 03:00	29-10-23 21:12	30-10-23 00:33
2023098621	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de árbol posicionado sobre conductor en vano 112 a 113.	Bajo	Actividades: Retiro de árbol posicionado sobre conductor en vano 112 a 113. Condiciones: Línea 66 kV Charrúa-Laja, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charrúa-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Tierras de bloquea a ambos lado del vano 112 a 113.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 16:00	29-10-23 18:00	29-10-23 15:35	29-10-23 18:57
2023098617	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y atención de falla en la Línea 66 kV Charrúa Laja.	Bajo	Actividades: Inspección y atención de falla en la Línea 66 kV Charrúa Laja. Condiciones: Línea 66 kV Charrúa-Laja, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charrúa-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Se instalarán tierras de bloqueo en caso de ser necesario a ambos lados del tramo a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 13:30	29-10-23 20:00	29-10-23 16:27	29-10-23 18:57
2023098615	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	434	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FFCC - TRAIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E Victoria, asociado a la LT 66 kV Victoria-Traiguén, por retiro de elementos extraños, que fueron llevados por el viento, y cayeron sobre las líneas AT. Hay temporal de viento y lluvia en la zona. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E Victoria, asociado a la LT 66 kV Victoria-Traiguén, por retiro de elementos extraños, que fueron llevados por el viento, y cayeron sobre las líneas AT. Hay temporal de viento y lluvia en la zona. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E Victoria, asociado a la LT 66 kV Victoria-Traiguén, por retiro de elementos extraños, que fueron llevados por el viento, y cayeron sobre las líneas AT. Hay temporal de viento y lluvia en la zona. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 11:15	29-10-23 15:00	29-10-23 11:20	29-10-23 12:56
2023096283	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1042	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	1916 1917 1918	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de mufas FO en estructura 27 LT 220 kV Angamos - Estación de bombeo Sierra Gorda N°1 y patio de mufas 220/110 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°1. No reconectar 52J4 en S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Instalación de mufas FO en estructura 27 LT 220 kV Angamos - Estación de bombeo Sierra Gorda N°1 y patio de mufas 220/110 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°1. No reconectar 52J4 en S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 09:00	29-10-23 19:00	29-10-23 09:16	29-10-23 11:52
2023098614	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Linea 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1	Riesgo bajo, requiere lavado por alta contaminación en la zona.	Se requieren las siguientes órdenes de no reconección: Subestación Nva. Zaldivar: 52JO7L Subestación OGP1: 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:06	29-10-23 15:00	29-10-23 08:08	29-10-23 13:38
2023098609	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV [En_Revision]	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual con trepado de estructuras en la Línea 220 kV Ralco Los Notros N°1, para encontrar causa de falla.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trepado de estructuras en la Línea 220 kV Ralco Los Notros N°1, para encontrar causa de falla. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o L 220 kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 08:41	29-10-23 15:49
2023095644	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89A2-3. - Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89A2-1, 89A2-2, 89A2-3 y 89A2-2T de SE Charrúa NUP 4237.		Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89A2-3. Condiciones: •Línea 154 kV Pueblo Seco - Charrúa, C1 y Barra Transferencia 154 kV-Charrúa, indisponibles. •SS/EE Chillán y S/E Pueblo Seco, alimentadas por redes de 66 kV, coordinado con CGE y FRONTEL. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Pueblo Seco - Charrúa, C1 o Barra Transferencia 154 kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre TCA2 y TPA2, en 89A2-3 lado línea y entre 89A2-3 y Barra Transferencia 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 13:00	29-10-23 08:21	29-10-23 15:45
2023095654	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89A2-2.Pruebas funcionales y Puesta en servicio de desconectadores 89A2-2. - Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89A2-1, 89A2-2, 89A2-3 y 89A2-2T de SE Charrúa NUP 4237	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89A2-2.Pruebas funcionales y Puesta en servicio de desconectadores 89A2-2. Condiciones: * Línea 154 kV Pueblo Seco - Charrúa, C1, indisponible. * SS/EE Chillán y S/E Pueblo Seco, alimentadas por redes de 66 kV, coordinado con CGE y FRONTEL. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Pueblo Seco - Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre TCA2 y TPA, entre 89A2-2 y 52A2 y en 89A2-3 lado línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 08:14	29-10-23 15:45
2023097292	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SIBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1	Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:30	29-10-23 22:10
2023097372	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Cóndores-Parinacota, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E31 - E279, Total: 846 CAD, Fecha de ejecución: 30/10-30/11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días termino, OOMM: 8257151	Bajo	Actividades: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E31 - E279, Total: 846 CAD, Fecha de ejecución: 30/10-30/11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días termino, OOMM: 8257151 Restricciones: Parinacota, 52J1 No reconectar Cóndores, 52J2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:15	29-10-23 17:12
2023097282	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	1012	TAP LA CISTERNA - LO ESPEJO FFCC 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1	Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:30	29-10-23 22:10
2023096930	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1	Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:30	29-10-23 22:10
2023096207	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Linea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de linea entre las estructuras N°52A a 102.,Nota:Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañias - Romeral Restricciones: Subestación Compañias, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:35	29-10-23 17:12
2023096206	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Linea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de linea entre las estructuras N°52A a 102.,Nota:Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañias - Romeral Restricciones: Subestación Compañias, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:35	29-10-23 17:12
2023096205	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Linea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de linea entre las estructuras N°52A a 102.,Nota:Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañias - Romeral Restricciones: Subestación Compañias, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:35	29-10-23 17:12
2023096204	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Linea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de linea entre las estructuras N°52A a 102.,Nota:Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañias - Romeral Restricciones: Subestación Compañias, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:35	29-10-23 17:13
2023093282	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Cautin-Rio Toltén C1 o Linea 220kV Cautin-Rio Toltén C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinado con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:35	29-10-23 18:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 13:22:31
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 61
Total registros Linea: 36

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023093281	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Cautín-Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín-Río Toltén C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinado con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:35	29-10-23 18:20
2023093261	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:51	29-10-23 21:20
2023093260	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 09:51	29-10-23 21:20
2023089993	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 08:27	29-10-23 18:20
2023089992	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV	1590	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 08:27	29-10-23 18:20
2023089962	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00		
2023089961	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00		
2023087722	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos£138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) (Sodi 198) Restricciones Lagunas: 52J5 No reconectar Geoglifos: 52J2, 52J3 No reconectar Bloqueos jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:15	29-10-23 21:20
2023087690	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad : A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos£138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) (Sodi 198) Restricciones Lagunas: 52J6 No reconectar Geoglifos: 52J5, 52J6 No reconectar Bloqueos jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:15	29-10-23 21:20
2023087621	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo reconexión de la L 220 kV Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad : A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. (Sodi 196 y 197) Restricciones Tarapacá: 52J12No reconectar Geoglifos: 52J4, 52J5 No reconectar Bloqueos jefe faena: No hay. (Sodi 196 y 197)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:15	29-10-23 21:20
2023087590	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo reconexión de la L 220 kV Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista (Sodi 196 y 197) Restricciones Tarapacá: 52J1 No reconectar Geoglifos: 52J1, 52J2 No reconectar Bloqueos jefe faena: No hay. (Sodi 196 y 197)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:15	29-10-23 21:20
2023087448	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricción a la reconexión en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV San Simón -Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad : A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, , bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones Lagunas: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Terceros: Tap Off Quillagua 52J1 No reconectar Bloqueos jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:15	29-10-23 21:20
2023087379	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones Lagunas: 52J2 No reconectar Frontera: 52J4 y 52J5 No reconectar Terceros: Tap Off Quillagua 52J1 No reconectar Bloqueos jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 08:00	29-10-23 18:00	29-10-23 07:15	29-10-23 21:20
2023090664	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación 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: 52J3. S/E Zaldivar: 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 07:30	29-10-23 18:00	29-10-23 08:08	29-10-23 13:38
2023097306	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del circuito entre S/E Espejo y puentes abiertos en torre N°45 por retiro de cable guardia y tendido de OPGW entre las torres T58 y T67	Trabajo con riesgos controlados	Desconexión complementaria trabajos de Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 07:00	29-10-23 19:00	29-10-23 09:30	29-10-23 22:10
2023097090	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89J7-3 y reemplazo de conector del neutro de transformador de potencial TP15 (F1, F2 y F3).		Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, por trabajos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Nota: •Por seguridad a personas por riesgo de acortamiento de distancia con Paños J15 y J31 durante los trabajos de desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, se requiere además de la desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui. •Con desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui, se realizará el reemplazo de conector del neutro de transformador de potencial TP15 (F1, F2 y F3). Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa y Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de TP15, , entre 89J7-2 y 89J7-3, entre 89J8-2 y barra Trans. 220 kV Sec.2, entre 89J8-3 y barra Trans. 220 kV Sec.2 y en cable de poder de TP17.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 01:00	29-10-23 06:00	29-10-23 01:28	29-10-23 06:08

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 13:22:31

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 61

Total registros Linea: 36

Número	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097089	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89J7-3 y reemplazo de conector del neutro de transformador de potencial TP15 (F1, F2 y F3).		Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, por trabajos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Nota: •Por seguridad a personas por riesgo de acortamiento de distancia con Paños J15 y J31 durante los trabajos de desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, se requiere además de la desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui. •Con desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui, se realizará el reemplazo de conector del neutro de transformador de potencial TP115 (F1, F2 y F3). Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa y Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de TP115, entre 89J7-2 y 89J7-3, entre 89JR-2 y barra Trans. 220 kV Sec.2, entre 89J8-3 y barra Trans. 220 kV Sec.2 y en cable de poder de TP17.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-10-23 01:00	29-10-23 06:00	29-10-23 01:28	29-10-23 06:08

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., Frontel y Parque Eólico El Maitén S.A.

Resumen - **Línea**

Resumen

Número:

2023004310

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CHARRUA - LAJA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1
Nombre : CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1
Nombre : TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga, árbol posicionado sobre la Línea, vano E-112 y E-113.

Causas

-Fenómeno Físico: Caída de árbol sobre línea o instalación
-Elemento: Conductores
-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: En el momento de la falla había lluvia y viento en la zona.
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN, coordinación con Frontel y RNE. Recopilar protecciones operadas. Solicitar personal a SS/EE Laja y Charrúa.
-Hechos Sucedidos: A las 12:48 horas, desconexión forzada línea 66 kV Charrúa-Laja por operación de las protecciones.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: - 12:51 horas, reconexión manual de prueba sin éxito 52B3 de S/E Charrúa. - Solicitar inspeccionar el recorrido de la línea. - 13:16 horas, reconexión manual de prueba sin éxito desde S/E Charrúa. - 14:52 horas reconexión manual de prueba sin éxito desde S/E Charrúa, con personal ubicado en punto de interés de la línea. - 18:57 horas reconexión manual de prueba con éxito.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.3 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-10-2023 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-10-2023 18:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 18:57

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023004336

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAJA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros **-** tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 29-10-2023 12:48
Fecha Normaliza : 29-10-2023 18:56
Protección : 52B3 Charrúa Laja
Interruptor : 52CT San Rosendo
Consumo : 0
Comentario : Opera LAT 66Kv Charrúa Laja

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Santa Juana
Laja
San Rosendo

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Afecta a 18344 clientes
-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con TRANSELEC para maniobras de transferencia de carga e Ingreso de Generación en Isla
-Hechos Sucedidos: 12:48 horas interrupción de LAT 66Kv Charrúa Laja Afectando consumos de subestación Laja, a las 15:30 se recuperan 9232 clientes (49%), mediante Ingreso de generación en isla en Santa Juana y Laja, a las 18:59 horas se cierra 52CT San Rosendo en subestación Laja, Normalizando el 100% de clientes por distribución, retirando generación en isla transferencia de consumos.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 18344

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-10-2023 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-10-2023 18:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 18:56

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2023004402

Solicitante:

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

Empresa:

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE EL MAITEN
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Laja

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla de la línea 66 kV Charrúa - Laja que ocasiona apertura de los interruptores 52BT1, 52ET1 de Transformador 1 66/23kV de la S/E El Maitén y 52EG1 de central El Maitén.
-Elemento: Abren los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén y 52EG1 por actuación de la protección 27.
-Fenómeno Eléctrico: Falla de la línea 66 kV Charrúa - Laja propiedad de la empresa Transelec, ocasionando la apertura de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de Transformador 1 66/23kV de la S/E El Maitén y 52EG1 de central El Maitén.

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Falla de la línea 66 kV Charrúa - Laja propiedad de la empresa Transelec, ocasionando la apertura de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén
-Acciones Inmediatas: A las 12:48 hrs abren los interruptores 52BT1 y 52ET1.Se verifican alarmas para informan al CDC del CEN y entregar la información preliminar.
-Hechos Sucedidos: A las 19:01 hrs en coordinación con el CDC del CEN, Transelec y encargados del parque se procede al cierre de los interruptores 52BT1 y 52ET1 del Transformador 66/23kV de S/E El Maitén y 52EG1 de forma exitosa, quedando en servicio el PE El Maitén.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
  Condicion: Deshabilitado
  MW Disponibles:
  Comentario: No puede prestar SSCC

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-10-2023 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-11-2023 19:01

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 19:01

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023004400

Solicitante:

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

Empresa:

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1
Nombre : S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1
Fecha Perturbacion : 29-10-2023 12:48
Fecha Normaliza : 29-10-2023 19:01
Protección : 27
Interruptor : 52BT1
Consumo : No hay
Comentario : PE El Maitén se encontraba generando 2,8MW al momento de la falla.

Tipo: panos - S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN ET1
Nombre : S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN ET1
Fecha Perturbacion : 29-10-2023 12:48
Fecha Normaliza : 29-10-2023 19:01
Protección : 27
Interruptor : 52ET1
Consumo : No hay
Comentario : PE El Maitén se encontraba generando 2,8MW al momento de la falla.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Laja

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla de la línea 66 kV Charrúa - Laja que ocasiona apertura de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén.
-Elemento: Abren los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén por ausencia de tensión.
-Fenómeno Eléctrico: Abren los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén por actuación de la protección 27.
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Falla de la línea 66 kV Charrúa - Laja propiedad de la empresa Transelec, ocasionando la apertura de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén
-Acciones Inmediatas: A las 12:48 hrs abren los interruptores 52BT1 y 52ET1.Se verifican alarmas para informan al CDC del CEN y entregar la información preliminar.
-Hechos Sucedidos: A las 19:01 hrs en coordinación con el CDC del CEN, Transelec y encargados del parque se procede al cierre de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de forma exitosa, quedando en servicio el PE El Maitén.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-10-2023 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-10-2023 19:01

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 19:01

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Frontel

Informe de Desconexión Forzada 2023004310 del día 29 de octubre de 2023. Código 2026

1. Características de la desconexión forzada

A las 12:48 horas del 29 de octubre, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa – Laja propiedad de Transelec, en adelante "la línea". Lo anterior, debido a la actuación de sus sistemas de protección ante una falla bifásica originada por un árbol caído en la línea, provocándose la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos asociados a la línea, con una pérdida de potencia estimada de 6 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN). Las protecciones operaron de forma correcta, detectando el cortocircuito bifásico mediante su función de distancia (21) en zona 1, despejando la falla de manera instantánea.

Respecto al árbol causante del evento, cabe destacar que se encontraba fuera de la franja de servidumbre y en estado sano, la caída de dicho árbol se debió al mal tiempo en la zona y una reciente tala de un bosque cercano por parte de su propietario, la empresa Forestal Mininco SpA, lo cual afectó las condiciones del entorno y provocó la caída.

Respecto de la recuperación de los consumos, la línea se energizó a las 18:56, con lo cual todas las instalaciones de Transelec quedan en topología previa a la falla, comenzando así la recuperación del servicio a los clientes afectados. A las 19:16 horas Frontel confirma recuperados el 100% de sus consumos, reestableciéndose así el suministro de los consumos de la empresa Frontel.

2. Identificación de la instalación fallada.

a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
   i. Línea Charrúa – tap parque eólico El Maitén 66KV C1, ID 3416.

b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
   i. Transmisión Zonal

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 tap parque eólico El Maitén – Laja 66KV C1, ID 3417.
   ii. SE Laja, ID 577.

b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
   i. No aplica.

c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
   i. Subestación Laja: Región de Bío Bío, provincia de Bío Bío, comuna de Laja, código de comuna 8304.

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

No aplica. Transelec no tiene instalaciones de generación.

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

A las 12:48 horas del día 29 de octubre se produce la desconexión de la línea, interrumpiéndose el suministro de 6 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional. La línea es reconectada a las 18:56 horas.

Respecto de la recuperación de los consumos asociados, estos se logran reconectar definitivamente a las 19:16 horas, reestableciéndose así el suministro de los consumos de la empresa Frontel.

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.

A las 12:48 horas del día 29 de octubre del presente, se produjo la desconexión forzada de la línea, debido a la actuación de sus protecciones producto de una falla bifásica causada por la caída de un árbol, propiedad de la empresa Forestal Mininco SpA.

b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

i. A las 12:48 horas, inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan las alarmas y registros de las protecciones operadas debido a desconexión intempestiva de línea 66 kV Charrúa – Laja y se informa al Coordinador Eléctrico Nacional sobre la desconexión forzada de la línea.

ii. A las 12:51 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza una reconexión manual de prueba sin éxito de la línea.

iii. A las 12:52 horas, Operador de Transelec, informa a personal de terreno que la reconexión manual de prueba no tuvo éxito, se le informa las distancias entregadas por la función de localización de falla entregada vía SCADA y se solicita su desplazamiento a SSEE Charrúa y Laja para inspección y atención de la emergencia, en paralelo se coordina personal para inspeccionar la línea.

iv. A las 12:54 horas, Operador de Transelec, informa a EFE Sur falla aparentemente permanente en línea 66 kV Charrúa – Laja. EFE Sur indica que S/E estaba energizada, pero sin carga al momento de la falla.

v. A las 12:55 horas, Operador de Transelec, informa a Frontel falla aparentemente permanente en línea 66 kV Charrúa – Laja, y consulta por clientes afectados. Frontel indica 18.714 clientes. Frontel indica que puede recuperar parte de sus consumos por Generación local.

vi. A las 12:57 horas, Operador de Transelec, solicita a personal de terreno en camino a SE Charrúa informar respecto a condiciones climáticas. Personal de Terreno confirma fuertes lluvias en la zona. Se solicita lectura de protecciones de forma local.

vii. A las 13:12 horas, Personal de Transelec en SE Charrúa, confirma a operador Transelec lectura de protecciones, coincidente con lo visualizado en SCADA, no existe falla en subestación.

viii. A las 13:16 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza una reconexión manual de prueba sin éxito de la línea. Inmediatamente se confirma falla permanente y se continua con revisión del trazado de la línea

ix. A las 13:18 horas, Operador Frontel, informa que se recuperó el 30% de los consumos afectados. Frontel indica que tienen problema con una central por bloqueo de unidad y que pueden recuperar más consumo cuando el personal de ellos llegue a la central.

x. A las 14:11 horas, personal de terreno llega a SE Laja, informa que no existe falla en subestación.

xi. A las 14:19 horas, Transelec, sugiere una reconexión manual de la línea, dejando personal inspeccionando al momento de la reconexión para ver si se encuentra el punto de falla. Se solicita autorización al Coordinador Eléctrico Nacional.

xii. A las 14:52 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza una reconexión manual de prueba sin éxito de la línea.

xiii. A las 15:20 horas, personal de terreno de Transelec, informa que se encontró causa de la falla, se encuentra árbol sobre la línea en vano 112-113, a 22 km desde Charrúa. Inmediatamente se da inicio a los trabajos de reparación.

xiv. A las 16:00 horas, Frontel indica que pudo recuperar el 49% de los consumos afectados. Se recuperan 9232 clientes, permanecen sin suministro 9482 clientes.

xv. A las 18:46 horas, Transelec confirma finalizados los trabajos de reparación, se inician maniobras de normalización de la línea.

xvi. A las 18:56 horas, Transelec, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza energización de la línea de forma exitosa.

xvii. A las 18:57 horas, Transelec confirma línea completamente normalizada. Se informa a Frontel para dar comienzo a la normalización de los consumos.

xviii. A las 19:16 horas, Frontel confirma 100% de los consumos normalizados.

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

a. Detalle de las protecciones operadas

i. S/E Charrúa, Paño 52B3:

Sistema 1, relé ABB REL670: Operación de función de distancia 21, zona 1.

Sistema 2, relé GE D60: Operación de función de distancia 21, zona 1.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).

c. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

<u>S/E Charrúa, Paño 52B3, evento de las 12:48 horas:</u>

- **Sistema 1, relé ABB REL670:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa la detección de una falla bifásica B-C, mediante función de distancia 21 en zona 1, dando señal de apertura de forma inmediata. Se concluye un desempeño correcto de acuerdo a sus ajustes.

- **Sistema 2, GE D60:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa la detección de una falla bifásica B-C, mediante función de distancia

21 en zona 1, dando señal de apertura de forma inmediata. Se concluye un desempeño correcto de acuerdo a sus ajustes.

S/E Charrúa, Paño 52B3, evento de las 12:51, 13:16 y 14:52 horas:

- **Sistema 1, relé ABB REL670:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa la detección de una falla monofásica a tierra en fase B, mediante función de distancia residual 21N en zona 1, impidiendo la reconexión. Se concluye un desempeño correcto de acuerdo a sus ajustes.

- **Sistema 2, GE D60:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa la detección de una falla monofásica a tierra en fase B, mediante función de distancia residual 21N en zona 1, impidiendo la reconexión. Se concluye un desempeño correcto de acuerdo a sus ajustes.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 12:48 horas del día 29 de octubre del presente, se produjo la desconexión forzada de la línea, debido a la actuación de sus protecciones producto de una falla bifásica causada por la caída de un árbol, producto de las acciones de la empresa Forestal Mininco SpA, provocándose la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos asociados a la subestación Laja, en la Región de Bío Bío, con una pérdida de potencia estimada de 6 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones del paño B3 de SE Charrúa, se comportaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
   i. Ver punto 6.b

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

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

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

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

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

1) Línea 66 kV Charrúa - Laja
   a) Tramo Charrúa – Tap El Maitén 66kV
      - Tensión [kV]: 66
      - Capacidad [kA]: 0,244
      - T° de operación [°C]: 50
      - Tipo conductor fase: Cu 2/0 AWG

- N° conductores por fase:1
- Cable de guardia: No aplica
- Longitud del tramo [km]: 33,784

b) Tramo Tap El Maitén – Laja 66kV
- Tensión [kV]: 66
- Capacidad [kA]: 0,244
- T° de operación [°C]: 50
- Tipo conductor fase: Cu 2/0 AWG
- N° conductores por fase:1
- Cable de guardia: No aplica
- Longitud del tramo [km]: 14,214

12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza Mayor – Caída de árbol sobre la línea.

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

- Se libera el conductor cortando el árbol que se encuentra sobre los conductores.
- Se realiza la normalización de amarras en estructuras 112 y 113.
- Normalización de medidas de mitigación desprendidas por movimiento del conductor.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	ARB2	Caída de árbol sobre la línea
ELEMENTO_ID	PR12	Sistema protecciones
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21	Distancia
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

15. Identificación de la empresa propietaria.

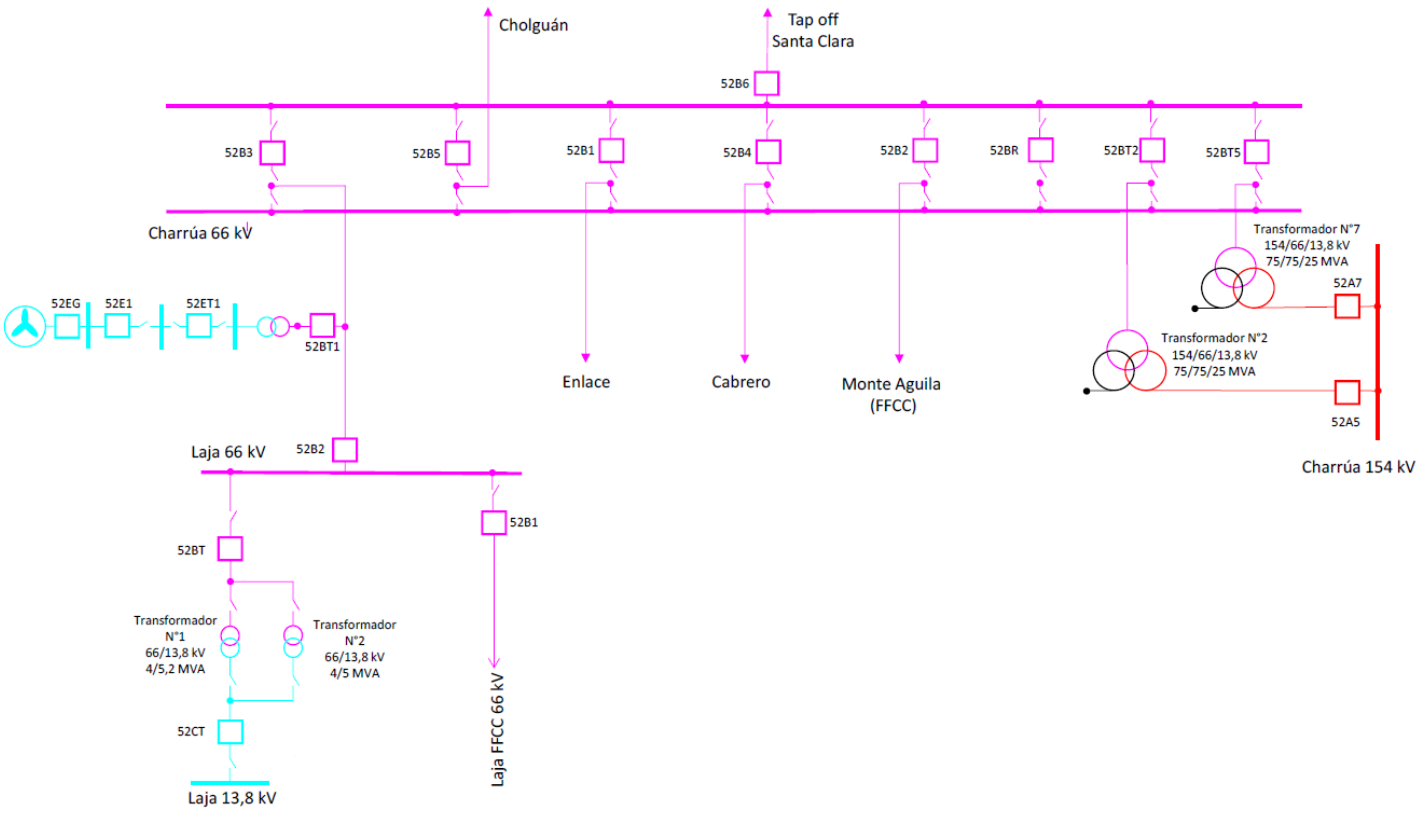
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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 las oscilografías y las señales digitales generadas por el sistema de protección.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan los probatorios por el causal de fuerza mayor.
- En el **Anexo 4**, se adjunta informe de interrupción de suministro.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Registro oscilográfico, señales digitales

(en archivos adjuntos)

Anexo 3: Probatorios

(en archivos adjuntos)

Anexo 4: **Informe de interrupción de suministro**

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	ARB2 Caída de árbol sobre la línea
Instalación ID	Línea Charrúa – tap parque eólico El Maitén 66KV C1, ID 3416
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 Charrúa – tap parque eólico El Maitén 66KV C1, ID 3416
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Línea Charrúa – tap parque eólico El Maitén 66KV C1, ID 3416
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	ID 1376 SP S/E CHARRUA B3-S1 ID 1377 SP S/E CHARRUA B3-S2
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaria de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Bío Bío, provincia de Bío Bío, comuna de Laja, código de comuna 8304.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Transelec no tiene clientes regulados conectados a su red.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	29-10-2023 a las 12:48 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	29-10-2023 a las 18:56 horas.

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 12:48 horas del día 29 de octubre del presente, se produjo la desconexión de la línea 66 kV Charrúa - Laja, de propiedad de Transelec, comportándose las protecciones de manera correcta según sus ajustes.

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

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente el requisito imprevisibilidad, implica que mi representada posee una incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a la caída de un árbol por acción del clima y sumado a las acciones de un tercero, la empresa Forestal Mininco, que dejo en un estado precario dicho árbol, cuyas consecuencias produjeron la desconexión de instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos provocados por la irresponsable acción de un tercero con consecuencias en las instalaciones propias.

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 a la caída de un árbol por acción del clima y sumado a las acciones de un tercero, la empresa Forestal Mininco, que dejo en un estado precario dicho árbol, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

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, en propiedad de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquella propiedad, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión en instalaciones de Transelec se debe en un 100% a un acto realizado por un tercero.

Informe de Falla en Lineas de Transmisión

Antecedentes previos de falla	Sede:	Charrúa	Antecedentes Inspección	Fecha y hora solicitud de inspección:	29-10-2023
	Linea:	Línea 66 kV Charrúa Laja		Tramo:	Se prioriza zona indicada por protecciones E 60 a E 110.
	Sector:	Saltos del Laja (Fundo el Pino)		Fecha Inicio:	08-07-2023
	Fecha:	29-oct-23		Horario Inicio:	13:00
	Hora:	12:48		Fecha Término:	29-10-2023
				Horario Término:	18:45
	Antecedentes de protecciones:	Desde Charrúa: 10,8 kM (B) y 21,2 kM Bifásica (A y B) a tierra		Responsable:	Humberto Saldias
				Personal:	10

	Fecha y hora de detección de falla:	29-10-2023 a las 15:10 hrs.
	Descripción general de la actividad:	Inspección visual pedestre por falla de línea.
	Fase fallada y ubicación:	10,8 kM (B) a tierra y 21,2 kM Bifásica (A y B) a tierra
	Causa de la falla:	Caída de árbol a la linea 66 kV Charrua Laja
	Descripción general de la falla:	Se encuentra árbol desraizado apoyado sobre conductores en estructuras N° 112-N° 113, esto producto de fuertes vientos y eliminación de boque cercano a el por cosecha forestal.
	Daño en la instalación:	No hay
	Acciones de reparación/mitigación propuestas:	Retiro del árbol y energización de la línea.
	Observaciones generales:	N/A

Jocelyn Pereira Jara

Cristian Guerra Arias

Fotografías del punto inspeccionado

Línea 66 kV Charrua Laja

Falla por caida de arbol

Reparacion

29 oct 2023 18:19:23
37.2585S 72.4363W
48° NE
Q-110

29 oct 2023 17:50:27
37.2585S 72.4365W
14° N
Q-110
Los Angeles
Biobio
Bío Bío

Informe Técnico falla línea 66kV Charrúa - Laja
29-10-2023

06-11-2023

Informe Técnico Incidente Operacional
Falla en vano 112 – 113 línea 66 kV Charrúa - Laja
29-10-2023

1. Descripción del incidente

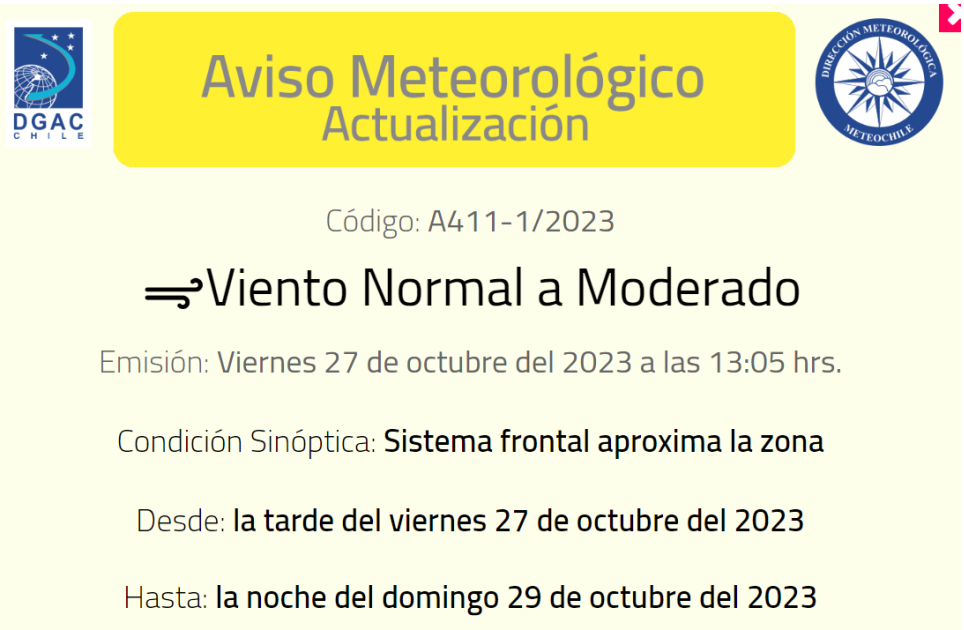
El día 29 de octubre a las 12:48 horas, se produce la desconexión de la línea de 66kV Charrúa - Laja. Al momento de la falla se desarrolla un temporal de viento y lluvia en la zona con ráfagas de viento de hasta 60km/h. Se intentan tres reconexiones manuales de prueba sin éxito.
Información entregada por las protecciones en cada evento:

2. Antecedentes

Con los datos entregados por las protecciones, se realizan inspecciones visuales pedestres por parte de personal de Transelec, Vaips y Admiral. A las 15:10 se detecta árbol (pino) sobre el conductor derecho en el vano 112 – 113 (21.8km desde Charrúa), el árbol fue desraizado producto de frente de mal tiempo presente en la zona. No se detectan daños en el cable.
Se procede a realizar liberación de conductores, reemplazo de amarras en estructura 112 y engrampe en estructura 113, finalizando los trabajos a las 18:45 y normalizando la instalación a las 18:57.

2.1. **Clima:** Entre el viernes 27 y el domingo 29 de octubre, se decretó aviso meteorológico por frente de mal tiempo, contando con vientos de 38 km/h y ráfagas de viento de hasta 54 km/h al momento de la falla.

Ilustración 1: Aviso meteorológico



Fuente: www.meteochile.gob.cl

Ilustración 2: Registro Windy

Fuente: www.windy.com

2.2. **Registros de condición en el vano 112 - 113:** En el vano donde ocurre la falla se registran Álamos sanos fuera de franja con proyección de caída los que tienen una condición de riesgo bajo, detrás de estos álamos se encontraba un bosque de pinos sin riesgo para la instalación.

3. Causa inmediata

La causa de la falla es producto de pinos ubicados fuera de la franja de servidumbre de 25 metros de altura que se encontraban a 20 metros del eje de la línea, los cuales fueron desraizados producto de condiciones climáticas extremadamente adversas, los árboles presentan una buena condición fitosanitaria. Se concluye que el desraizamiento fue producto de la saturación de agua y el fuerte viento presente en la zona, sumado a la cosecha forestal imprudente que se realizó sin aviso en el mes de septiembre y que mantuvo una cortina de árboles desprotegidos y vulnerables al viento, emplazados en un terreno erosionado y adyacente a un curso de agua, teniendo por lo tanto una baja solidez estructural.

4. Acciones correctivas inmediatas

- Se libera el conductor cortando el árbol que se encuentra sobre los conductores.
- Se realiza la normalización de amarras en estructuras 112 y 113.
- Normalización de medidas de mitigación desprendidas por movimiento del conductor.
- Revisión y corte de árboles dañados producto del temporal.
- Notificación a forestal Mininco por condiciones de riego dejadas luego de las cosechas forestales. Enviada el viernes 3 de noviembre, sin respuesta a la fecha.

5. Planes de acción

5.1. Largo plazo:

- Reforzar con contratista la identificación y registro de condiciones de vegetación existentes fuera de la franja de servidumbre.
- Reforzar gestiones con empresas forestales, con el objetivo de advertir los riesgos y cuidados respecto a vegetación ubicada fuera de la franja de seguridad de las líneas eléctricas.

6. **ANEXOS** (Por ejemplo: anexo fotográfico u otros tópicos que necesiten desarrollo)

i. Informe de falla CNOT

Instalación Fallada:	Líneas 66 kV Charrúa - Laja
Hora Inicio:	12:48 horas
Hora Término:	
Consumos Afectados:	18.714 clientes
Loc. Falla: (distancia real y por protecciones)	S/E Charrúa B3: 21,2 km Fuera zona poblada
Necesidad del cliente (CEN)	Urgente
Zona Poblada:	Fuera zona poblada
Tipo de Falla:	Fase B-C
Protecciones Operadas:	S/E Charrúa B3: 21-21N
Reconexión Automática:	Sin éxito
Causa presunta:	
Condiciones Climáticas	Temporal de Lluvia y Viento
Observaciones:	-12:48 horas, generación afectada 2,8 MW -12:51 horas, reconexión manual de prueba sin éxito 52B3 de Charrúa. LF 10,8 km. -13:16 horas, reconexión de prueba sin éxito 52B3 de S/E Charrúa, con 52B2 de S/E Laja abierto. LF 12,8 km. -14:52 horas, reconexión de prueba sin éxito 52B3 de S/E Charrúa, con personal en terreno dispuesto en puntos de interés en el recorrido de la línea. LF 13,1 km y fase B-T. - 15:20 horas, se informa que se detectó árbol en contacto con la línea, vano E-112 y E-113 (22 km desde Charrúa). Se inicia gestión para atención. - 18:56 horas, línea en servicio
Trabajos Vigentes (al momento de la falla)	No hay
Trabajos de reparación	Hora inicio:
	Hora termino:

ii. Imágenes de la falla ocurrida y la atención de esta.

Fig. 1 Árbol sobre línea de transmisión

Fig. 2 Árbol desraizado

Fig. 3 Vista aerea de bosque talado

iii. Aviso meteorológico y noticias

29-10-2023 09:16

Región del Biobío

Se actualiza Alerta Temprana Preventiva para la Región de Biobío por evento meteorológico | SENAPRED

Se actualiza Alerta Temprana Preventiva para la Región de Biobío por evento meteorológico

De acuerdo con la información proporcionada por la Dirección Meteorológica de Chile (DMC), se encuentran vigentes los siguientes alertamientos técnicos para la Región del Biobío:

Aviso A410-2	Precipitaciones normales a moderadas, desde la mañana del sábado 28 hasta la mañana del domingo 29 de octubre, en cordillera.
Aviso A411-1	Viento normal a moderado, hasta la noche del domingo 29 de octubre, en los sectores litoral, cordillera costa, valle, precordillera y cordillera.

Los montos de precipitación y viento pronosticados por la DMC son los siguientes:

Zona	**Domingo 29**		**Lunes 30**		**Martes 31**	
	Precipitaciones (mm)	**Viento (km/h)**	**Precipitaciones (mm)**	**Viento (km/h)**	**Precipitaciones (mm)**	**Viento (km/h)**
Litoral	5 - 10	25 - 40 (rachas de 50)	-	-	-	-
Cordillera costa	5 - 10	25 - 40 (rachas de 50)	-	-	-	-
Valle	5 - 10	25 - 40 (rachas de 50)	-	-	-	-
Precordillera	10 - 15	25 - 40 (rachas de 60)	-	-	1 - 3	-
Cordillera	20 – 30 cm	40 - 60 (rachas de 80)	-	-	3 – 8 cm	-
Isoterma cero	1.300 - 1.100 m.s.n.m		1.100 – 1.600 m.s.n.m		1.600-1.900 m.s.n.m	

Fig. 5 Alerta SENAPRED

Actualización sobre el sistema frontal que azota en estos momentos al Biobío

por Pía Oliva Moscoso 28 OCTUBRE 2023

Desde Senapred recomiendan a la población informarse sobre las condiciones del tiempo; y alejarse del tendido eléctrico, grandes árboles y carteles publicitarios, ya que podrían colapsar debido al viento.

https://www.latribuna.cl/medio-ambiente/2023/10/28/actualizacion-sobre-el-sistema-frontal-que-azota-en-estos-momentos-al-biobio.html

Fig. 6 Noticias de la zona

FIN DEL INFORME
ZONA SUR 06-11-2023

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS

GERENCIA ZONAL:	SUR	LÍNEA:	66 KV CHARRÚA - LAJA

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
nov-21	COBRA	4700063813	3044131	CORRECTIVO	40	CHALAJ066C1, INSP. POR FALLA 29-11-2021
dic-21	COBRA	4700063809	8227570	PREVENTIVO	1 a 226	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
dic-21	COBRA	4700063392	5078784	CORRECTIVO	E-168 E-223	NORMALIZACIÓN DE TIRANTES
ene-22	SERFOR	4700065354	5080081	CORTE Y PODA	104	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ene-22	SERFOR	4700065355	5080082	CORTE Y PODA	104	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ene-22	SERFOR	4700066289	3044631	CORTE Y PODA	104	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ene-22	SERFOR	4700066288	3044630	CORTE Y PODA	224	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
feb-22	COBRA	4700066373	3044659	CORRECTIVO	125	66 kv charrua laja, falla 04.02.2022
feb-22	SERFOR	4700066290	3044632	CORTE Y PODA	148	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
mar-22	COBRA	4700065191	3044361	CORRECTIVO	70 a 73	CHALAJ066C1, INSP. POR FALLA 26.01.2022
abr-22	COBRA	4700064711	8217553	PREVENTIVO	1 a 226	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
jun-22	COBRA	4700066200	8228835	PREVENTIVO	146-156-183-196-226	INSPECCION DE CONJUNTO BARRA/TIRANTES
ago-22	SERFOR	4700067249	5081059	CORTE Y PODA	49	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	COBRA	4700064985	5079103	CORRECTIVO	54	CHALAJ066C1, NOR. TIRANTES SUELTOS E-54
ago-22	SERFOR	4700065459	5079438	CORTE Y PODA	457	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	SERFOR	4700067261	5081063	CORTE Y PODA	98	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	SERFOR	4700066032	3044594	CORTE Y PODA	453	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	SERFOR	4700066027	5080422	CORTE Y PODA	453	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	SERFOR	4700066024	5080420	CORTE Y PODA	475	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700065951	3044555	CORTE Y PODA	171	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700065946	3044552	CORTE Y PODA	4	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700065952	3044556	CORTE Y PODA	256	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700066006	3044589	CORTE Y PODA	437	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067248	5081058	CORTE Y PODA	20	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067246	3044883	CORTE Y PODA	20	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067245	5081056	CORTE Y PODA	287	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067247	5081057	CORTE Y PODA	20	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067244	3044882	CORTE Y PODA	238	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067257	5081060	CORTE Y PODA	150	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067258	5081061	CORTE Y PODA	155	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067259	5081062	CORTE Y PODA	156	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067500	5081196	CORTE Y PODA	498	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067498	5081194	CORTE Y PODA	503	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067499	5081195	CORTE Y PODA	548	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
sept-22	SERFOR	4700067501	5081197	CORTE Y PODA	317	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	VAIPS	4700066895	8217554	PREVENTIVO	1 a 226	INSPECCION VISUAL PEDESTRE COMPLETA
oct-22	SERFOR	4700065998	5080409	CORTE Y PODA	338	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	SERFOR	4700065996	5080408	CORTE Y PODA	338	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	SERFOR	4700067503	5081199	CORTE Y PODA	10	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	SERFOR	4700067502	5081198	CORTE Y PODA	10A	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	SERFOR	4700067676	5081338	CORTE Y PODA	643	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	SERFOR	4700067674	5081336	CORTE Y PODA	656	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	SERFOR	4700067677	5081339	CORTE Y PODA	20	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
oct-22	SERFOR	4700065943	3044549	CORTE Y PODA	185	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
nov-22	SERFOR	4700068086	5081476	CORTE Y PODA	59	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
nov-22	SERFOR	4700068085	5081475	CORTE Y PODA	62	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
nov-22	SERFOR	4700065944	3044550	CORTE Y PODA	32	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
nov-22	SERFOR	4700068115	3045144	CORTE Y PODA	71	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
nov-22	SERFOR	4700068084	5081474	CORTE Y PODA	504	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
nov-22	SERFOR	4700065971	5080396	CORTE Y PODA	43	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
nov-22	SERFOR	4700068083	3045131	CORTE Y PODA	6	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
dic-22	SERFOR	4700068577	5081642	CORTE Y PODA	115	CORTA Y PODA DE ÁRBOLES
ene-23	VAIPS	4500168970	CAPEX	PREVENTIVO	162	Normalizacion de puentes

ANEXO 5

DECLARACIÓN JURADA

En Concepción, a 06 de noviembre de 2023, yo Cristian Guerra Arias, Cedula de Identidad N° 16.784.789-7, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Sur de la empresa eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Bellavista 3103, Concepción, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 29 de octubre del presente año, se debió al acortamiento de distancia de dos árboles ubicado fuera de la franja de servidumbre, los que tenía una condición fitosanitaria sana, que fueron dejados por la empresa forestal Mininco luego de la cosecha del fundo "El Pino" el que se realizó en el mes de septiembre de 2023, debido a condición climática adversa y el retiro del bosque, provocaron la caída de los árboles a la línea 66 kV Charrúa – Laja (en adelante la "Línea"), específicamente en los vanos entre las estructuras 112 - 113, ubicados en la comuna de Los Ángeles, Región del Biobío.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la falla, a las 12:48 de la mañana, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec ("CNOT"), informó que se detectó una falla en la Línea, a la altura del sector Saltos del Laja, fundo El Pino, en la comuna de Los Ángeles, Provincia de Biobío, Región del Biobío.

Debido a lo anterior, el Inspector de Líneas de la Gerencia Zonal Sur, don Humberto Saldías, se dirigió al lugar específico donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en terreno, se pudo constatar que entre las estructuras 112 y 113, había dos árboles posicionados sobre una de las fases. A raíz de esto, se realizó el despeje del conductor y retiro de los árboles.

Acto seguido, se procedió a evaluar los daños e indagar fechas de cosecha y notificación a Mininco por la situación descrita.

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

Cristian Guerra Arias
CI N°: 16.784.789-7
Cargo: Jefe Líneas de Transmisión

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_C_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12	50BF_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_FF	On
P	29-10-2023 15:48:12	79_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_C_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	79_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_FF	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	50BF_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	79_TRP_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	52_CE_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	79_SUCCES	On
P	29-10-2023 15:48:12	79_SUCCES	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 15:48:12	50BF_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12	SOTF_TRP	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z1	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_C_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 15:48:12	79_INHIBIT	On
P	29-10-2023 15:48:12	79_STR	On
P	29-10-2023 15:48:12	79_SUCCES	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_FF	On
P	29-10-2023 15:48:12	79_FAIL	On
P	29-10-2023 15:48:12	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 15:48:12	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	79_SUCCES	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_C_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_TRP_FF	Off
P	29-10-2023 15:48:12	79_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 15:48:12	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	SOTF_TRP	Off
P	29-10-2023 15:48:12	79_INHIBIT	Off
P	29-10-2023 15:48:12	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	50BF_STR	Off
P	29-10-2023 15:48:12	79_TRP_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023 15:48:12	CL_MAN_52B3	Off
P	29-10-2023 15:48:42	79_FAIL	Off
P	29-10-2023 15:51:16	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023 15:51:16	52_CE_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 15:51:16	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 15:51:16	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 15:51:16	50BF_STR	On
P	29-10-2023 15:51:16	67N_STR	On
P	29-10-2023 15:51:16	67N_STR_FW	On
P	29-10-2023 15:51:16	79_INHIBIT	On
P	29-10-2023 15:51:16	SOTF_TRP	On
P	29-10-2023 15:51:16	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16	21_STR_Z1	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-10-2023 15:51:16	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 15:51:16	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 15:51:16	79_STR	On
P	29-10-2023 15:51:16	21_TRP_FN	On
P	29-10-2023 15:51:16	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 15:51:16	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 15:51:17	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 15:51:17	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023 15:51:17	21_TRP_FN	Off
P	29-10-2023 15:51:17	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 15:51:17	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 15:51:17	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 15:51:17	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 15:51:17	67N_STR	Off
P	29-10-2023 15:51:17	67N_STR_FW	Off
P	29-10-2023 15:51:17	79_STR	Off
P	29-10-2023 15:51:17	79_INHIBIT	Off
P	29-10-2023 15:51:17	SOTF_TRP	Off
P	29-10-2023 15:51:17	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023 15:51:17	50BF_STR	Off
P	29-10-2023 15:51:17	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023 15:51:17	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023 15:51:17	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023 15:51:17	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023 15:51:17	CL_MAN_52B3	Off
P	29-10-2023 16:15:37	79_OFF	On
P	29-10-2023 16:15:37	79_ON	Off
P	29-10-2023 16:15:37	79_ON_S2	Off
P	29-10-2023 16:16:06	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023 16:16:06	52_CE_B3	On
P	29-10-2023 16:16:06	67N_STR	On
P	29-10-2023 16:16:06	67N_STR_FW	On
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 16:16:06	50BF_STR	On
P	29-10-2023 16:16:06	SOTF_TRP	On
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 16:16:06	79_INHIBIT	On
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z1	On
P	29-10-2023 16:16:06	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 16:16:06	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 16:16:06	21_TRP_FN	On

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-10-2023 16:16:06	79_STR	On
P	29-10-2023 16:16:06	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 16:16:06	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 16:16:06	67N_STR	Off
P	29-10-2023 16:16:06	67N_STR_FW	Off
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 16:16:06	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 16:16:06	21_TRP_B_Z1	Off
P	29-10-2023 16:16:06	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 16:16:06	21_TRP_FN	Off
P	29-10-2023 16:16:06	79_STR	Off
P	29-10-2023 16:16:06	SOTF_TRP	Off
P	29-10-2023 16:16:06	79_INHIBIT	Off
P	29-10-2023 16:16:06	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023 16:16:06	50BF_STR	Off
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023 16:16:06	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023 16:16:07	CL_MAN_52B3	Off
P	29-10-2023 17:51:57	CL_MAN_52B3	On
P	29-10-2023 17:51:57	52_CE_B3	On
P	29-10-2023 17:51:57	67N_STR	On
P	29-10-2023 17:51:57	67N_STR_FW	On
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z2	On
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z3	On
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z4	On
P	29-10-2023 17:51:57	50BF_STR	On
P	29-10-2023 17:51:57	SOTF_TRP	On
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_A_B3	On
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_B3	On
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_B_B3	On
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_C_B3	On
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z1	On
P	29-10-2023 17:51:57	21_TRP_B_Z1	On
P	29-10-2023 17:51:57	21_TRP_GRL_Z1	On
P	29-10-2023 17:51:57	79_INHIBIT	On
P	29-10-2023 17:51:57	79_STR	On
P	29-10-2023 17:51:57	21_TRP_FN	On
P	29-10-2023 17:51:57	BF_TRP_E1_B3	On
P	29-10-2023 17:51:57	52_CE_B3	Off
P	29-10-2023 17:51:57	67N_STR_FW	Off
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z1	Off
P	29-10-2023 17:51:57	21_TRP_B_Z1	Off

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-10-2023 17:51:57	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	29-10-2023 17:51:57	21_TRP_FN	Off
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z2	Off
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z3	Off
P	29-10-2023 17:51:57	21_STR_Z4	Off
P	29-10-2023 17:51:57	67N_STR	Off
P	29-10-2023 17:51:57	79_STR	Off
P	29-10-2023 17:51:57	SOTF_TRP	Off
P	29-10-2023 17:51:57	79_INHIBIT	Off
P	29-10-2023 17:51:57	BF_TRP_E1_B3	Off
P	29-10-2023 17:51:57	50BF_STR	Off
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_A_B3	Off
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_B3	Off
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_B_B3	Off
P	29-10-2023 17:51:57	TRP_GRL_C_B3	Off
P	29-10-2023 17:51:58	CL_MAN_52B3	Off

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energia Interrumpida según Articulo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegia Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
494	BA S/E LAJA 13.8KV	13274	S/E LAJA CT1	Laja-San Rosendo	3,687	2023-10-29 12:48:00	1,699644492	2023-10-29 14:29:59	Laja	E	10,13649295	21952	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	5,963890092
494	BA S/E LAJA 13.8KV	13274	S/E LAJA CT1	Laja-San Rosendo	0,1239	2023-10-29 12:48:00	3,084915585	2023-10-29 15:53:06	Los Angeles	E	0,585035912	926	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,189644059
494	BA S/E LAJA 13.8KV	13274	S/E LAJA CT1	Laja-San Rosendo	0,0627	2023-10-29 12:48:00	4,869039177	2023-10-29 17:40:09	Nacimiento	E	0,087643263	130	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,018000115
494	BA S/E LAJA 13.8KV	13274	S/E LAJA CT1	Laja-San Rosendo	0,4494	2023-10-29 12:48:00	6,189166667	2023-10-29 18:59:21	San Rosendo	E	1,915278059	1195	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,309456533
494	BA S/E LAJA 13.8KV	13274	S/E LAJA CT1	Laja-San Rosendo	2,9832	2023-10-29 12:48:00	1,104608036	2023-10-29 13:54:17	Santa Juana	E	1,954929708	6940	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1,769794935
494	BA S/E LAJA 13.8KV	13274	S/E LAJA CT1	Laja-San Rosendo	0,0495	2023-10-29 12:48:00	6,345101882	2023-10-29 19:08:42	Yumbel	E	0,070256595	61	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,011072572

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegia Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
494	BA S/E LAJA 13.8KV	13274	S/E LAJA CT1	Laja-San Rosendo	0,107090713	2023-10-29 12:48:00	0,383958333	2023-10-29 13:11:02	Laja	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	61607306	HOSPITAL LAJA	0,278912329

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39787650	22	8304	Laja	D2	BAJA
39787650	22	8306	Nacimiento	D2	BAJA
39787650	22	8310	San Rosendo	D2	BAJA
39787650	22	8313	Yumbel	D2	BAJA
39787650	22	8301	Los Angeles	D1	MUY BAJA
39787650	22	8109	Santa Juana	D1	MUY BAJA