

Estudio para análisis de falla EAF 547/2024

“Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos”

Fecha de Emisión: 05-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	14/11/2024
Hora	12:35
Consumos desconectados (MW)	13.6
Demanda previa del sistema (MW)	10371.80
Porcentaje de desconexión	0.140 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 23 kV de S/E Los Vilos / BA02L0051SE025T0002
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Minera Los Pelambres
RUT	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín *
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes.

(*) Datos extraídos desde la plataforma REUC del Coordinador; en el caso del Representante Legal, corresponde al gerente general informado en la mencionada plataforma.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Esquema de control y protecciones del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos / ET01L0051SE025T0002
Propietario elemento fallado	Minera Los Pelambres
RUT	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín *
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes.

(*) Datos extraídos desde la plataforma REUC del Coordinador; en el caso del Representante Legal, corresponde al gerente general informado en la mencionada plataforma.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV, debido a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación, específicamente en el momento en que se procedió con el reinicio de relé maestro del transformador N°1. Adicionalmente, por el mismo motivo, se produjo la apertura automática de los interruptore 52E1 y 52E2 de dicha subestación.

La empresa Minera Los Pelambres declara que la anormalidad en el sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos afectó de manera errónea al interruptor de salida del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación, donde se comprueba una operación cruzada de las protecciones mecánicas de dichos equipos.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE21: Error en conexicionado en elementos de poder, protección o control.

La empresa Minera Los Pelambres no remite los antecedentes (probatorios) para acreditar el fenómeno físico declarado, lo que se detalla a continuación:

- Mantenimientos de los últimos 24 meses realizados en el equipo o elemento donde existe el error de conexicionado.
- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.
- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado).

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 097-2024, EAF 530-2024 y EAF 545-2024).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 097-2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos	05/03/2024	La empresa Minera Los Pelambres indica: "Se bloquea 50BF de transformador 2, se revisa lógica de operación para mejorarla y se continúa con los trabajos de mejora y normalización de alambrado y conexicionado del sistema de control y protecciones del transformador 2". "Revisar el sistema de control y protecciones, además de la lógica de operación de la protección 50 BF del transformador 1".
EAF 530-2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos	03/11/2024	La empresa Minera Los Pelambres, en su Informe de 48 horas, indica: "Revisión a todos los sistemas de control, mecánicos, de medición, niveles y pruebas al transformador. Determinar la causa de la falla y realizar todas las acciones correctivas que correspondan. Revisión de ajustes y comandos, tomando en consideración la pérdida de energía por el circuito 2".
EAF 545-2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos	13/11/2024	"Iniciar un levantamiento del sistema de control y dejar operativo el transformador T2. Transformador T1 queda desenergizado." "Inspección exhaustiva de las instalaciones". "Terminar levantamiento del sistema de control y corregir errores de alambrado en los circuitos de control asociados a los transformadores T1 y T2".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 097-2024, EAF 530-2024 y EAF 545-2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

EN86: Enclavamiento.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los esquemas de protección del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, cuyo transformador, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca Weg con una capacidad de 30 MVA y su entrada en operación fue el 23 de noviembre de 2022.

La empresa Minera Los Pelambres no remitió los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, junto a sus sistemas de control y protecciones.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno, de acuerdo con lo indicado por Minera Los Pelambres en su Informe de Falla de 48 horas.

h. Comuna donde se presenta la falla

04203: Los Vilos.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (16-11-2024)	Informe de 5 días (21-11-2024)
Minera Los Pelambres	15-11-2024	29-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Los Vilos	ST Dedicado	Barra 23 kV	12:35	12:51

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Los Vilos	Circuito N°1 / E1	Los Vilos	6.80*	0.070	1	12:35	12:51	13:04
Los Vilos	Circuito N°2 / E2	Los Vilos	6.80*	0.070		12:35	12:51	12:54

Total: 13.60 MW 0.140 % 1

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

- (*) Prorrates del total informado en base a la cantidad de alimentadores. No se proporcionó el detalle por cada alimentador.

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)
Los Vilos	Circuito N°1 / E1	Minera Los Pelambres	Libre	6.80*	0.27	0.48	3.3
Los Vilos	Circuito N°2 / E2	Minera Los Pelambres	Libre	6.80*	0.27	0.32	2.2

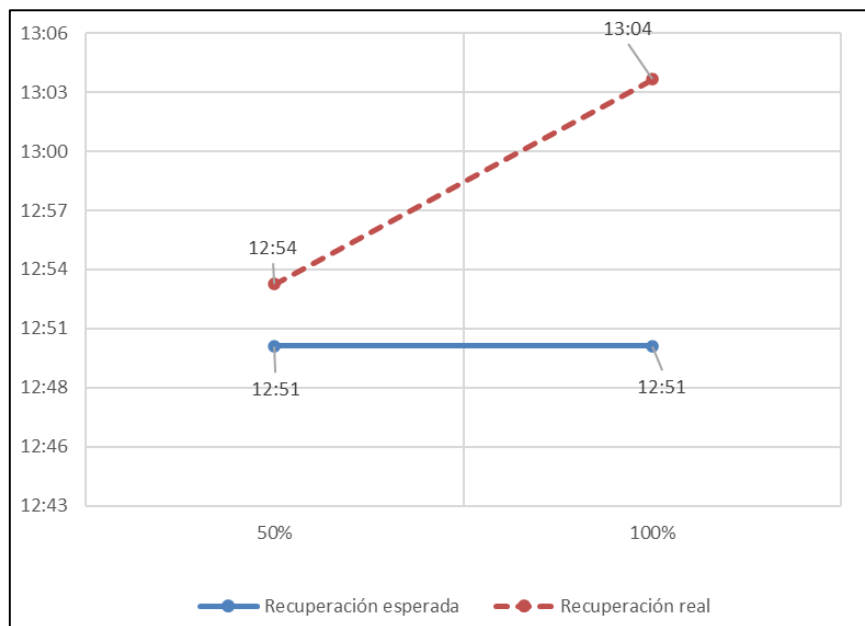
Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 5.5 MWh

Total : 5.5 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.
- (*) Prorratio del total informado en base a la cantidad de alimentadores. No se proporcionó el detalle por cada alimentador.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observa que la recuperación total de los consumos se concretó a lo más 13 minutos después del tiempo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.88	0.48	22.53
Último 20 %	2.72	0.48	5.63
100 % Total	13.60	0.48	28.16

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10371.80 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), PFV DIEGO DE ALMAGRO SUR, PFV MALGARIDA y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 14 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, el transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos se encontraba fuera de servicio mediante la SDCF N°2024121689 vigente a la fecha.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024121689	MINERA LOS PELAMBRES	Curso Forzoso	SubEstación ➤ S/E LOS VILOS ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E LOS VILOS JT1 ➤ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: A solicitud de Minera Los Pelambres según SODI 67 por 1) Verificar y normalizar protección mecánica del transformador operada. 2) Verificación rele maestro del Transformador T1. 3) Verificación funcionamiento y hermiticidad de protecciones mecánicas del transformador T1 4) Levantamiento de alambrados esquemas de protecciones 86T-JT1; 86BF-JT1 y 86BF 5) Trabajos en el esquema de protecciones T1. Por atención falla T1 IF 2024005033. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Instalación en riesgo: Paño Seccionador JS02-Los Vilos.- Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.- Nivel de riesgo: bajo.- ➤ Comentarios Adicionales: Condiciones: Paño transformación JT1 Los Vilos - Abiertos e inmovilizados.-	26-11-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 26-11-2024 09:49	29-11-2024 18:00

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Minera Los Pelambres en sus Informes de Falla de 48 horas y de 5 días:

"Evento producido al resetear relé maestro asociado a transformador T1 (86T1) y que se refleja en T2 por falla de conexonado."

"Posible error en cableado del sistema de control."

"Una vez retirados los desenganches asociados con el relé maestro del transformador N°1 (protecciones mecánicas), se procede a resetear relé maestro asociado a transformador T1 (86T1), momento en el que simultáneamente se produce la operación (desenganche) de interruptores 52ET2, 52E1 y 52E2."

"Se concluye que todas las fallas ocurridas en este periodo están relacionadas entre sí y corresponden a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador T1. Esta anomalía se manifiesta en su propio sistema de protecciones, que al operar sobre el mismo transformador T1, afecta de manera errónea al interruptor de salida del transformador T2. Se comprueba una operación cruzada entre las protecciones mecánicas del transformador T1 hacia el transformador T2. Lo correcto es que este sistema debe operar en forma separada e independiente, apuntando cada sistema de protección a su propio transformador."

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 Minera Los Pelambres indica en sus Informes de Falla de 48 horas y de 5 días:

"Continuar con levantamiento y normalización del sistema de control y protecciones, asociado con los Transformadores T1 y T2."

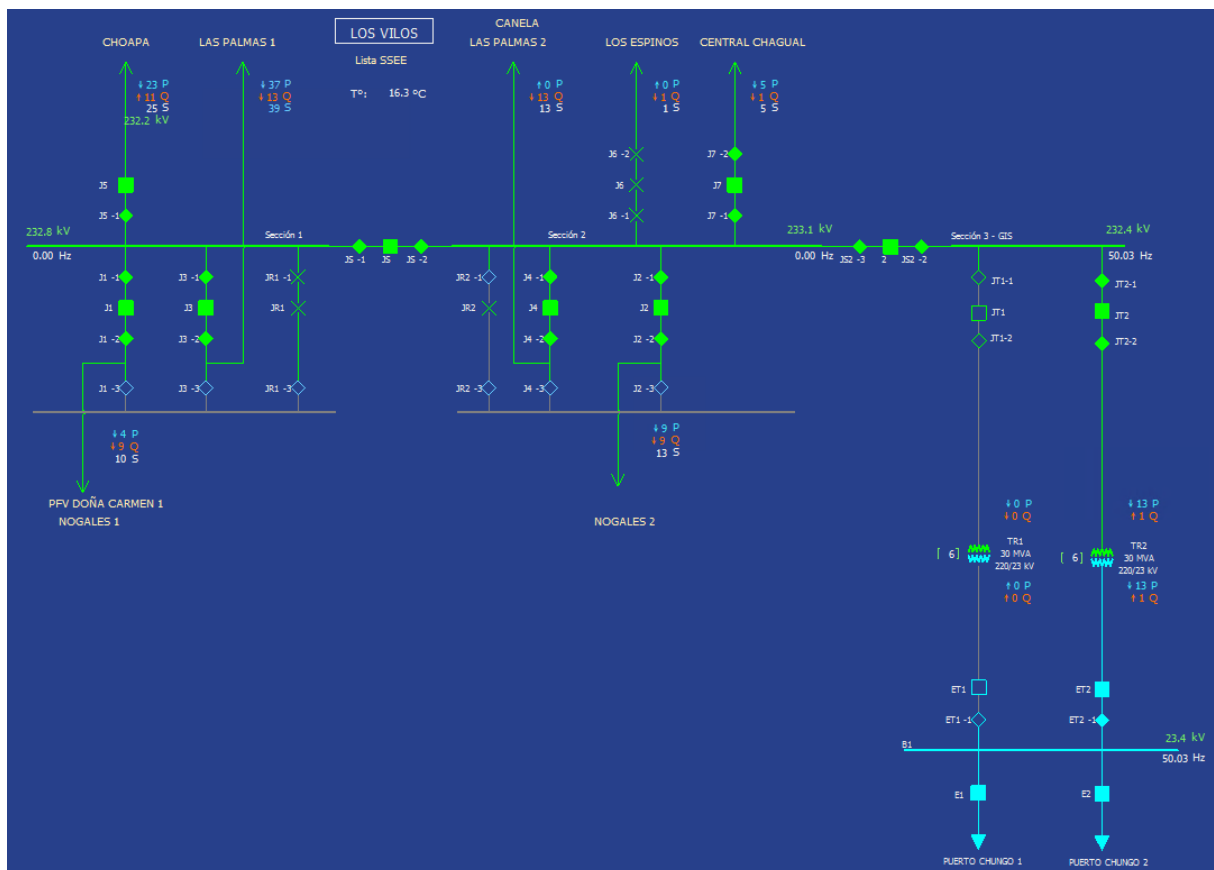
Inspección exhaustiva de las instalaciones".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Minera Los Pelambres indica en su Informe de Falla de 48 horas:

"Terminar levantamiento del sistema de control y corregir errores de alambrado en los circuitos de control asociados a los transformadores T1 y T2".

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
12:35	Minera Los Pelambres	Apertura automática de los interruptores 52ET2, 52E1 y 52E2 de S/E Los Vilos, el primero correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación.

- El horario señalado corresponde a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
14/11/2024	Minera Los Pelambres	12:51	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, energizando la barra 23 kV de dicha subestación.
14/11/2024	Minera Los Pelambres	12:54	Cierre del del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos. Se recuperan los consumos asociados al circuito N°2.
14/11/2024	Minera Los Pelambres	13:04	Cierre del del interruptor 52E1 de S/E Los Vilos. Se recuperan los consumos asociados al circuito N°1.

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV, debido a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación, específicamente en el momento en que se procedió con el reinicio de relé maestro del transformador N°1. Adicionalmente, por el mismo motivo, se produjo la apertura automática de los interruptores 52E1 y 52E2 de dicha subestación.

La empresa Minera Los Pelambres declara que la anomalía en el sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos afectó de manera errónea al interruptor de salida del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación, donde se comprueba una operación cruzada de las protecciones mecánicas de dichos equipos.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 13.6 MW de consumos en la S/E Los Vilos.

Apertura automática de los interruptores 52ET2, 52E1 y 52E2 de S/E Los Vilos, el primero correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación.

La empresa Minera Los Pelambres declara que se produjo la operación de protecciones mecánicas del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, que emite orden de apertura a los interruptores 52ET2, 52E1 y 52E2 de dicha subestación. Si bien las protecciones mecánicas no tienen la capacidad de generar y almacenar registros, se presentan a continuación los registros de las protecciones eléctricas que dan cuenta del cambio de estado de los interruptores asociados al transformador N°2 (52ET2).

Relé GE UR-C60 - paño ET2:

File Name	C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\C60 T2 52ET2\		
Date / Time of Last Clear	Wednesday, September 07, 2022 19:52:32		
Events Since Last Clear	5874	Shown Number of Events	1024
  0 days 0 h : 15 m : 20.478296 s  			
Event Number	Date/Time		
5874	Nov 14 2024 15:51:12.792601	RES_DES_SF6	Off (CI26)
5873	Nov 14 2024 15:51:09.593963	BREAKER 2 CLOSED	
5872	Nov 14 2024 15:51:09.589453	52ET2_CE	On (CI18)
5871	Nov 14 2024 15:51:09.588904	52ET2 CERRAR	Off (CO24)
5870	Nov 14 2024 15:51:09.586258	BREAKER 2 PHASE A INTERM	
5869	Nov 14 2024 15:51:09.585946	RES_DES_SF6	On (CI26)
5868	Nov 14 2024 15:51:09.582945	52ET2_AB	Off (CI17)
5867	Nov 14 2024 15:51:09.523685	52ET2 CERRAR	Closed (CO24)
5866	Nov 14 2024 15:51:09.523685	BREAKER 2 MNL CLS	
5865	Nov 14 2024 15:51:09.523685	BREAKER 2 ON CMD	
5864	Nov 14 2024 15:51:09.523685	52ET2 CL	Off (VI14)
5863	Nov 14 2024 15:51:09.521098	52ET2 CL	On (VI14)
5862	Nov 14 2024 15:35:52.321900	BREAKER 2 OPEN	
5861	Nov 14 2024 15:35:52.317566	52ET2_AB	On (CI17)
5860	Nov 14 2024 15:35:52.314305	BREAKER 2 PHASE A INTERM	
5859	Nov 14 2024 15:35:52.311563	52ET2_CE	Off (CI18)
5858	Nov 13 2024 22:20:35.292669	SYNC 1 S-CLOSE OP DPO	

En el registro N°5861 se aprecia la apertura del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos (52ET2_AB On (CI17)), correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación. Por otra parte, no se registra alguna señal correspondiente a alguna orden de trip externa que permita determinar el tiempo de apertura del interruptor.

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto a la hora real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Relé GE UR-T60 - Transformador N°2:

File Name	C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\T60 T2 52ET2\		
Date / Time of Last Clear	Tuesday, January 30, 2024 13:19:06		
Events Since Last Clear	25002	Shown Number of Events	1024
  0 days 0 h : 15 m : 17.880588 s  			
Event Number	Date/Time		
25002	Nov 14 2024 15:51:10.198299	START OSC	Off (VO4)
25001	Nov 14 2024 15:51:09.594242	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
25000	Nov 14 2024 15:51:09.594242	START OSC	On (VO4)
24999	Nov 14 2024 15:51:09.589879	52ET2_CE	On (CI15)
24998	Nov 14 2024 15:51:09.581878	52ET2_AB	Off (CI16)
24997	Nov 14 2024 15:35:52.923013	START OSC	Off (VO4)
24996	Nov 14 2024 15:35:52.319737	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24995	Nov 14 2024 15:35:52.319737	START OSC	On (VO4)
24994	Nov 14 2024 15:35:52.317711	52ET2_AB	On (CI16)
24993	Nov 14 2024 15:35:52.311207	52ET2_CE	Off (CI15)
24992	Nov 13 2024 19:40:12.997976	DATE/TIME CHANGED	

En el registro N°24994 se aprecia la apertura del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos (52ET2_AB On (CI16)), correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación. Por otra parte, no se registra alguna señal correspondiente a alguna orden de trip externa que permita determinar el tiempo de apertura del interruptor.

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto a la hora real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Relé GE UR-L90 – Paño E2 – Circuito N°2

File Name	C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\L90 CTO_2 8	
Date / Time of Last Clear	Tuesday, August 09, 2022 15:24:48	
Events Since Last Clear	10903	Shown Number of Events 1024
0 days 0 h : 16 m : 15.755951 s		
Event Number	Date/Time	
10903	Nov 14 2024 15:52:08.094890	BREAKER 1 CLOSED
10902	Nov 14 2024 15:52:08.092408	BREAKER 1 PHASE A INTERM
10901	Nov 14 2024 15:52:08.091494	52E2 CERRADO On (CI2)
10900	Nov 14 2024 15:52:08.089494	52E2 ABIERTO Off (CI1)
10899	Nov 14 2024 15:35:52.391493	BREAKER 1 OPEN
10898	Nov 14 2024 15:35:52.388722	52E2 ABIERTO On (CI1)
10897	Nov 14 2024 15:35:52.387223	52E2 CERRADO Off (CI2)
10896	Nov 14 2024 15:35:52.343942	OPEN POLE OP A
10895	Nov 14 2024 15:35:52.338939	OPEN POLE OP C
10894	Nov 14 2024 15:35:52.338939	OPEN POLE OP B
10893	Nov 14 2024 12:22:37.601139	CARGADOR 2 BT Off (CI13)
10892	Nov 14 2024 12:22:37.486137	CARGADOR 2 BT On (CI13)
10891	Nov 14 2024 11:08:34.131295	CARGADOR 2 BT Off (CI13)
10890	Nov 14 2024 11:08:34.015291	CARGADOR 2 BT On (CI13)
10889	Nov 13 2024 18:57:30.387649	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
10888	Nov 13 2024 18:57:05.769201	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

En el registro N°10898 se aprecia la apertura del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos (*52E2 ABIERTO On (CI1)*), correspondiente al circuito N°2, aunque por error se indica circuito 1 en el Informe de Falla de 5 días. Por otra parte, no se registra alguna señal correspondiente a alguna orden de trip externa que permita determinar el tiempo de apertura del interruptor.

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto a la hora real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Cabe señalar que no hay registros que den cuenta de la apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Los Vilos, considerando que la empresa Minera Los Pelambres declara que fue por la actuación de las protecciones mecánicas del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación.

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 14 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 14 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Los Pelambres (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Minera Los Pelambres (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:

Minera Los Pelambres

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, según lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Operación no selectiva de protecciones asociadas a los transformadores 220/23 kV de S/E Los Vilos.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Minera Los Pelambres, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una incorrecta apertura automática de los interruptores 52ET2 y 52E2 de S/E Los Vilos, ante la operación de protecciones mecánicas del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar la apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Los Vilos.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores 52ET2, 52E1 y 52E2 de S/E Los Vilos.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV, debido a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación, específicamente en el momento que se procedió con el reinicio de relé maestro del transformador N°1, el cual emite erróneamente orden de apertura al interruptor de salida del transformador N°2 220/23 kV, ante una operación cruzada de las protecciones mecánicas de dichos equipos.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de los sistemas de protecciones de los paños ET2 y E2 de S/E Los Vilos, los cuales reciben orden de apertura por la actuación de las protecciones mecánicas del transformador N°1 220/110 kV de dicha subestación.

Por otra parte, se declara también por la misma causa la apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Los Vilos, del cual no se recibió registros.

- b) Se evidencia como incumplimiento normativo la operación no selectiva de las protecciones asociadas a los transformadores 220/23 kV de S/E Los Vilos.
- 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 14 de noviembre de 2024.

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.

Por el momento no se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Minera Los Pelambres lo siguiente:

- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Mantenimientos realizados al transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, junto a sus sistemas de control y protecciones, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Detalle por pormenorizado de los consumos afectados durante el evento en cuestión por cada alimentador, dado que solo se informa el monto total.
- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE21: Error en conexonado de elementos de poder, protección o control), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, se solicitará lo siguiente:
 - Mantenimientos de los últimos 24 meses realizados en el equipo o elemento donde existe el error de conexonado.
 - Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.
 - Informe técnico cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado.
- Diagrama unilineal funcional donde se explique la dependencia de los sistemas de control y protecciones de los paños involucrados que propician el evento en cuestión.
- Mayores antecedentes que expliquen la apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Los Vilos, incluyendo los registros oscilográficos y de eventos respectivos, junto con su respectivo análisis en base a sus ajustes.
- Estado de avance de las tareas de normalización de los sistemas de control y protecciones de ambos transformadores 220/23 kV de S/E Los Vilos, con el fin de corregir los errores que hayan sido detectados en el levantamiento declarado como acción correctiva, con el fin de evitar la reiteración de lo sucedido.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 14 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 14-11-2024 20-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8032	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9395	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

ELPASO	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	620	
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	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	
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	2	2	3	0	3	3	3	3	2	4	4	4	4	4	4	76
PROVIDENCIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	48
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	7	5	5	7	5	8	7	6	6	5	16	16	16	16	16	16	283
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	38	
ANCOA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528	
ITATA	8	8	8	8	8	8	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	166	
ELPINAR	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	5	4	6	5	5	5	4	6	6	6	6	6	6	123	
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	60	
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	7	
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	0	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103	
ALTORENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RIOPICOIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	126
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	62	60	30	30	30	30	30	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	60	60	62	62	62	638
MAMPIL	34	34	34	18	18	18	8	8	8	0	0	0	0	0	0	8	0	0	8	18	20	38	38	42	42	394
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
AILLIN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144	
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43	
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	74	
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
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	62	
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	58	
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
TRAILLEFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	9	7	7	9	14	14	14	8	8	7	14	14	14	14	14	14	293	
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	7	0	7	7	0	0	3	4	7	7	7	4	4	3	7	7	7	7	7	7	102	
QUILLAILEO	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	
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	24	
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
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	24	
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	20	630	
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	
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
HIDROMOCHO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	5	5	7	14	14	14	6	6	5	14	14	14	14	14	14	278	
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
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	14	
MSA-1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
DONWALTERIO	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
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	9	7	7	9	7	11	9	8	9	7	11	11	11	11	11	11	236
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	16	16	16	16	16	16	5	5	5	5	6	8	16	16	12	5	5	5	5	16	16	16	16	16	273
DONAHILDA	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
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	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
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	37	14	13	18	37	37	37	16	17	14	37	37	37	37	37	27	667
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	7	6	9	12	12	12	8	8	7	12	12	12	12	12	12	257
PULELFU	8	8	0	0	0	0	8	8	8	0	3	4	8	8	8	0	4	3	8	8	8	8	8	8	123
CAPULLO	0	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	5	10	10	10	5	5	4	10	10	10	10	10	10	202
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	7
LASFLORES	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
PALMAR	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
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	68
CALLAO	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	2	2	0	0	1	2	2	2	2	2	2	20
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	4	6	6	6	4	4	3	6	6	6	6	6	6	136
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	33
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	44
ENSENADA	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
LAARENA	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
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	31
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58

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	1274	1179	1244	1218	1186	1138	1093	992	589	579	410	342	371	368	314	441	536	576	948	1539	1436	1269	1004	812	20,858
PE-TCHAMMA	1	1	4	16	31	41	46	54	16	21	0	0	0	0	16	0	16	16	47	66	32	12	3	1	439
PE-SIERRAGORDA	3	3	6	15	23	30	34	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	85	57	25	9	4	348
PE-VALLEDELOSIENTOS	8	3	2	2	3	5	6	6	0	0	0	0	28	0	0	0	0	33	26	83	74	57	32	14	381
PE-CERROTIGRE	2	3	3	4	3	5	7	4	3	2	3	11	0	24	19	155	151	19	138	157	119	65	28	7	930
PE-LLANOSDELVIENTO	7	4	6	4	1	0	0	2	6	11	16	25	50	85	69	65	66	57	46	94	46	33	19	10	721
PE-CALAMA	5	3	2	4	12	14	23	22	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	139	151	112	49	7	682
PE-TALTAL	47	52	51	35	34	26	22	21	0	22	0	0	17	0	0	0	0	0	0	24	12	4	6	15	390
PE-KALLPA	188	192	193	193	157	126	88	128	157	158	150	127	99	104	44	31	31	31	30	26	24	20	28	44	2369
PE-HORIZONTE	124	140	156	172	182	192	202	208	214	220	104	28	15	15	18	27	47	79	119	45	16	3	14	15	2351
PE-ATACAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	8	7	3	2	8	23	58	48	125	126	122	109	98	753
PE-SARCO	3	3	3	2	2	3	3	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	69	88	82	71	67	413
PE-CABOLEONES-1	5	3	2	2	2	2	3	5	5	0	0	18	0	0	0	0	0	0	5	36	42	44	41	38	253
PE-CABOLEONES-2	2	3	3	2	2	2	4	6	1	14	15	6	27	1	0	1	0	0	0	33	37	39	35	30	262
PE-CABOLEONES-3	3	1	1	1	1	3	4	6	3	0	0	10	0	0	0	0	3	0	0	34	42	38	37	38	225

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	4	0	1	1	6	10	13	7	0	0	0	0	26	17	12	5	5	108
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
PE-ELARRAYAN	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	3	2	2	2	1	2	3	5	12	17	16	14	11	104
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	14	19	21	20	99	
PE-TALINAYORIENTE	2	2	1	1	2	2	2	2	0	2	3	6	9	11	11	11	11	10	0	24	27	26	21	14	200
PE-PUNTADETALCA	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	4	5	4	3	3	3	4	4	4	7	11	16	16	14	108
PE-PUNTASIERRA	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	6	4	2	1	0	0	2	4	15	7	4	59
PE-LOSCURIROS	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	3	16	
PE-MONTEREDONDO	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	3	2	2	18	
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	29
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	5
PE-CANELA-2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	3	5	7	8	7	36
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	9
PE-UCUQUER-2	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	5
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	8
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	5
PE-LAESTRELLA	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	4	3	2	3	37
PE-LOSCERRILLOS	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	7	6	4	1	1	0	0	35
PE-LASPENAS	4	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	36
PE-CAMPOLINDO	20	22	24	21	17	15	12	4	6	3	4	4	4	4	5	5	7	11	8	7	4	4	5	5	221
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	25
PE-NEGRETE	25	24	21	18	17	15	12	9	5	2	1	0	0	0	0	1	2	4	4	5	7	7	5	3	188
PE-MESAMAVIDA	32	31	30	28	26	24	21	19	14	6	2	0	0	1	2	5	9	10	8	8	10	9	8	6	309
PE-ALENA	61	62	60	54	54	45	35	21	12	8	1	0	1	1	1	5	17	20	13	12	11	8	12	11	525
PE-CUEL	0	0	0	0	0	0	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	3	39
PE-SANMATIAS	29	30	31	29	22	16	16	6	8	5	4	5	5	6	6	7	8	11	8	8	5	5	7	6	282
PE-LOMASDEDUQUECO	38	37	36	33	31	29	26	20	11	5	2	0	0	1	2	3	5	8	8	10	11	10	8	6	338
PE-LOSOLMOS	66	65	64	60	58	55	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	23	17	481
PE-RENAICO	55	53	49	44	42	40	34	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	15	21	23	21	13	8	457
PE-RENAICO-2	97	96	90	83	80	75	67	54	36	20	10	5	3	2	3	7	14	24	28	39	43	41	28	17	959
PE-MALLECONORTE	57	54	49	45	42	39	33	22	11	6	4	2	1	1	2	3	6	12	16	22	22	19	13	8	491
PE-MALLECOSUR	74	71	66	60	56	52	46	31	16	8	5	3	1	1	1	3	6	12	18	27	27	24	16	9	633
PE-SANGABRIEL	117	70	101	93	90	85	76	57	0	0	9	4	2	2	3	7	14	24	29	42	51	50	33	20	980
PE-LAFLOR	16	16	16	15	14	14	13	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	7	10	10	7	6	164
PE-LACABANA	69	35	33	60	58	54	48	39	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	14	17	19	15	10	488
PE-TOLPANSUR	25	24	46	42	40	37	39	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	19	12	327	
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	55
PE-LOSBUENOSAIRES	16	15	13	12	0	9	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	5	4	4	3	2	106
PE-LAESPERANZA	5	5	4	4	0	0	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	40
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	24
PE-LEBU	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23
PE-HUAJACHE	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	28
PE-RAKI	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	37	
PE-ELARREBOL	6	6	6	6	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	2	2	60
PE-AURORA	0	3	7	9	10	13	19	21	16	14	27	27	29	34	41	43	45	43	43	54	64	65	57	55	739
PE-PUELCHESUR	9	5	7	9	14	19	27	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	85	93	92	88	84	626
PE-SANPEDRO	11	0	11	0	11	0	12	13	0	15	16	4	17	16	16	8	14	14	13	16	15	15	14	13	263
PE-SANPEDRO-2	17	17	18	18	18	18	19	20	0	22	15	25	27	28	28	27	16	25	23	28	28	26	22	20	504

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	50	1818	4337	4764	5158	5337	5161	5559	5451	5308	5173	4969	3947	1636	0	0	0	0	58,664
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	35	32	44	32	53	43	41	42	36	21	4	0	0	0
PFV-LLUTASOLAR	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-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0
PFV-MACARENA	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-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-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
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
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	146	147	147	0	147	0	0	137	124	80	7	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	10	47	67	54	49	68	49	82	66	62	64	54	44	26	0	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	36	28	6	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	10	10	10	119	34	0	108	21	36	74	22	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	55	12	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	28	40	48	49	47	48	45	37	0	12	3	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	2	31	0	0	0	0	0	0	47	44	45	38	31	12	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	10	16	0	0	13	11	9	2	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	7	10	0	0	0	0	0	8	7	2	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	33	102	83	75	104	74	125	102	96	98	83	67	60	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	21	23	24	25	23	25	24	24	24	21	18	4	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	143	182	188	197	195	187	189	186	185	176	115	31	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	59	183	148	135	186	133	225	182	172	175	150	120	105	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	18	122	158	173	38	87	38	38	38	174	156	79	20	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	147	0	0	0	0	0	248	188	0	0	115	28	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	59	145	129	117	162	116	186	158	149	152	130	104	31	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	17	17	16	18	18	19	18	17	16	17	15	5	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	26	86	103	39	40	86	40	40	40	40	103	58	9	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	30	24	22	31	22	37	30	28	29	25	20	40	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	87	112	116	92	92	0	119	117	0	106	81	12	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	39	32	29	40	28	48	39	37	37	32	26	23	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	22	18	16	23	16	27	22	21	21	18	15	6	0	0
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	7	5	9	7	1	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	26	45	36	33	45	32	55	44	42	43	36	29	6	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	70	67	61	84	60	102	82	78	79	68	54	22	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	3	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652

PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	29	83	96	120	0	41	0	0	0	0	122	91	30	0	0	0	0
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	29	83	96	0	0	129	0	0	0	84	122	91	30	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	34	72	58	53	73	52	88	71	67	69	59	47	25	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	3	3	4	3	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	9	25	0	0	0	0	0	0	0	0	20	16	9	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	0	5	0	0	0	0	0	0	0	5	3	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	28	25	23	31	22	38	31	29	29	25	20	13	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	11	41	71	80	79	81	78	77	71	69	10	22	0	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	2	27	15	24	24	20	24	24	23	24	2	40	12	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	9	0	39	131	131	130	139	143	153	150	76	147	42	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	31	25	23	31	22	38	31	29	29	25	20	7	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	16	40	32	29	25	22	21	22	19	20	32	26	13	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	4	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	30	24	0	0	22	0	0	0	0	24	20	30	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	79	170	120	185	205	203	199	205	197	197	172	113	78	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	118	169	137	124	172	123	208	168	159	162	138	111	102	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	74	163	132	120	166	119	200	162	153	156	133	107	64	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	30	0	29	0	0	0	0	0	27	10	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	119	0	95	0	0	0	0	128	107	37	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	42	34	31	43	31	52	42	40	40	34	28	17	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	21	17	16	22	16	26	21	20	21	18	14	0	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	65	65	52	47	66	47	79	64	60	62	53	42	62	0	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	39	47	38	34	48	34	57	46	44	45	38	31	7	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	9	7	9	9	8	4	1	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-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
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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	18	0	23	16	27	22	21	21	18	0	1	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	95
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	98
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	32	93	130	141	142	142	141	142	142	140	127	92	29	0	0	0	0	1494
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	43
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	5	5	97	76	77	77	78	85	84	5	0	6	0	0	0	0	605
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	76	93	100	103	0	104	103	103	0	0	0	25	0	0	0	0	728
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	37	30	27	38	27	46	37	35	36	31	25	15	0	0	0	0	398
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	98
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-QUEBRADATALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	42
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	1	1	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	76
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	87
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	99
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	64
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-OVALLENORTE	0	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-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	42
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652

PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	18	33	27	25	34	24	41	33	31	32	27	22	18	0	0	0	0
PFV-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
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	5	1	0	0	0	0
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	3	3	3	3	3	2	5	2	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	5	4	4	6	5	5	5	1	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	1	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	10	5	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	6	2	0	0	0	0
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
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	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	54
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	4	0	0	0	0	0	42
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	5	2	0	0	0	0	45
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TARANTO	0	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
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	2	6	7	8	8	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	65
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	9	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	67
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	8	8	8	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	89
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	2	3	3	3	3	2	4	1	0	0	0	0	30
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	26
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	90
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	59
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	64
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BELEN	0	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-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	5	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	65
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	63
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-BELENOSTILTIL	0	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-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	71
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	7	5	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	5	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	44
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	70
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	33
PFV-CONDORPETORCA	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	63	42	20	4	0	0	0	0	135
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	33	47	56	61	63	60	53	43	29	13	3	0	0	0	0	482
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	98
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PESARO	0	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-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	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-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	97
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	66
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	81
PFV-UTFSMVINADELMAR	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	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	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	56
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	5	1	0	0	0	0	45
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	2	4	3	3	3	3	5	2	0	0	0	0	37
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-CARADEGALLO	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	63
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	7	7	8	8	7	6	6	4	1	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	8	8	5	4	5	2	0	0	0	0	57
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	97
PFV-ESTERO	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

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	90
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	95
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	8	7	7	4	1	0	0	0	79
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	6	2	2	4	7	4	1	0	0	0	56
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	25
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	2	0	0	0	0	14
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	64
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	4	2	1	0	0	73
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	5	4	2	1	0	0	0	59
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	83
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	38
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	52
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	94
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	5	4	2	0	0	0	0	39
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	38
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	3	4	1	0	0	0	44
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	2	0	0	0	0	13
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	7	8	8	7	4	3	1	0	0	0	61
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	9	9	9	8	7	6	1	0	0	0	78
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	6	6	5	2	0	0	0	0	57
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SCFLORDELLANO	0	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-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PENCAHUE	0	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-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	78
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	43
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	7	9	6	5	6	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	94
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	7	8	7	5	5	4	2	0	0	0	0	73
PFV-PVPLAROSA	0	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	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-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	15
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	64
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	6	7	5	4	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	9	7	6	5	5	2	0	0	0	0	77
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	90
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	75
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	29
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	9	9	9	8	7	7	3	1	0	0	0	0	80
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	7	6	7	5	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	1	1	0	0	0	0	80
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	12	48	0	0	0	0	0	0	91	87	81	58	20	0	0	0	0	396
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	40	58	69	76	16	71	4	53	36	17	4	0	0	0	468
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	8	8	8	9	9	9	8	7	1	0	0	0	0	88
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	21	61	97	114	118	118	116	113	108	102	95	70	25	0	0	0	0	1158
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	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	99
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	9	7	8	7	5	2	1	0	0	0	0	69
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	5	1	0	0	0	0	45
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	90
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	7	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-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
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	1	1	0	0	0	0	27
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	9	9	6	6	4	2	0	0	0	0	80
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	6	6	3	6	7	8	5	4	1	0	0	0	0	65
PFV-MELI	0	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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	2	2	1	1	3	3	0	0	0	0	0	0	19
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	7	9	9	8	7	6	1	0	0	0	0	88
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PATAGUILLA	0	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-CINTAC	0	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	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	4	4	4	4	3	4	1	0	0	0	0	43
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	2	3	4	3	5	4	4	4	3	6	2	0	0	0	0	45
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	0	75
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
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	1	4	6	6	6	6	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	6	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-LOSIERRA	0	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-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	84
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	1	3	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	40
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	60
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	85
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	2	3	4	4	1	0	0	0	0	42
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-CEFALU	0	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-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	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-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	5	4	4	4	3	5	1	0	0	0	0	43
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	1	1	2	0	0	0	0	0	21
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	7	7	8	8	7	6	6	4	1	0	0	0	0	71
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	5	1	0	0	0	0	45
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	1	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	97
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	59
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	6	7	7	4	3	2	1	0	0	0	0	55
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	7	6	6	6	7	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	57
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCAO	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-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	12	29	33	33	33	33	33	33	33	33	28	8	0	0	0	0	342
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO PARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	4	1	0	0	0	0
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	2	4	3	6	4	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	8	6	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	8	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	6	4	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	0	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BULNES	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-TORTUGASOLAR	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-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANEDUARDO	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-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	6	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	2	3	5	5	3	6	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	8	8	8	6	6	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	6	3	4	1	1	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	6	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNESLOS BARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

PFV-PUELCHÉ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	3	3	2	2	1	0	0	0	0	48
PFV-ELTIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	6	4	4	2	1	0	0	0	0	79
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	54
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	5	3	2	1	0	0	0	0	79
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	9	9	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	69
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	6	4	4	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-ELCONDOR	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-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	30
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	78
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	3	3	0	0	0	0	0	24
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-PENCAHUESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	9	7	5	5	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	46
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-FOTOVOLTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	45
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	6	4	4	2	0	0	0	0	0	71
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CURACO	0	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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	6	4	4	2	1	0	0	0	0	79
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	6	7	7	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	0	58
PFV-TURQUIA	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-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	3	4	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	35
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	3	5	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	41
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	3	3	2	0	0	0	0	0	70
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	5	4	6	2	2	0	0	0	80
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	5	5	2	2	1	0	0	0	0	76
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0	42
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

Periodo Desde: 14-11-2024 20-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible][illegible]

14-11-2024 20-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9748	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9748	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9748	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

14-11-2024 20-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169	2,389
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0	232
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169	2,622
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1	36.31
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321	6,606
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235	5,257
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095	219,651
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652	231,514

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAPA_COGEN	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	1080
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	13	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	330
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	30
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	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	5	5	5	0	0	0	5	5	5	5	5	5	50
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-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24
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	3027	2870	2802	2773	2817	2937	3178	3412	2688	2592	2511	2442	2513	2234	2457	2570	2579	2624	2918	3492	3932	4050	3823	3749	70,991
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-3	75	0	0	70	70	75	75	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	75	75	746
RAPEL-4	0	0	0	0	0	71	58	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	62	58	540
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	490
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	81	45	45	45	45	45	45	0	0	81	81	81	81	81	60	820
LOSCONDORES-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
LAMINA	32	32	32	32	32	32	32	33	37	37	37	37	37	37	37	37	32	32	37	37	37	37	37	37	839
CIPRESES-1	12	12	12	12	12	12	35	35	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	35	359
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	280
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	211
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	97
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	60	59	59	59	59	59	59	59	59	59	69	69	69	69	69	69	1555
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	75	73	73	73	73	73	73	73	73	73	86	86	86	86	86	86	1939
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	38	38	38	38	38	38	864
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	14	21	21	21	21	155
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	18
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	265	255	270	270	270	270	270	270	270	270	265	220	213	213	213	232	6197
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	265	270	270	270	270	270	270	270	270	213	265	265	265	265	265	6393
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	172	192	136	187	182	182	183	184	185	186	185	198	119	221	228	217	228	228	4786

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de noviembre de 2024	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	162	164	166	168	166	150	156	79	24	28	33	33	37	37	38	38	35	27	33	102	201	174	170	169
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	4	0	12	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	59	35	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	163	164	166	168	166	154	156	91	85	28	33	33	37	37	38	38	35	27	94	161	236	174	170	169
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	62.2	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	59.7	80.1	80.1	80.4	80.1
Pérdidas [MWh]	301	295	288	285	285	289	309	307	231	247	239	225	216	225	226	231	258	234	247	290	370	348	339	321
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	222	222	217	207	207	207	207	208	208	208	207	207	207	210	228	237	235	235	235
Demanda Total [MWh]	8639	8302	8127	7998	7988	8037	8432	8719	9107	9328	9505	9581	9639	9742	9817	9847	9757	9644	9530	9572	9808	9887	9548	9095
Generación Total [MWh]	9169	8826	8644	8512	8502	8548	8963	9243	9545	9782	9951	10013	10063	10175	10251	10285	10222	10085	9987	10090	10415	10470	10122	9652
COLBUN-2	197	187	206	206	212	212	128	128	115	110	110	110	110	110	110	110	110	125	119	128	223	222	228	228
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	48	48	48	48	48	48
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	4	1	8	10	10	10	9	10	10	10
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	46	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	86	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	37	50
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
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
ANTUCO-1	80	80	80	60	80	80	60	160	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	160	160	80	60
ANTUCO-2	149	116	116	135	90	80	135	97	116	116	116	80	126	80	128	122	97	116	116	128	102	160	160	148
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	128	123	103	118	118	128	128	128	128	128
QUILLECO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	55	53	44	51	51	55	55	55	55	55
LAJA1	18	16	16	16	13	13	16	21	16	16	16	13	16	13	17	16	14	16	16	17	21	26	19	17
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	254	300	252	281	300	300	300	130	99	235	235	235	276	302	325	345	345	345
RALCO-2	286	273	272	269	269	252	300	300	199	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	302	325	345	345	345
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	225	225	20	152	225	225	225	225	80	20	20	80	20	20	117	80	225	225	225	225	225	225	225
PANGUE-2	213	181	98	206	147	147	225	225	208	162	103	80	80	80	225	80	225	87	225	225	225	225	225	225
ANGOSTURA-1	77	81	77	77	77	77	140	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	140	140	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
ANGOSTURA-3	40	47	47	47	40	40	47	47	46	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	59	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	59	59	59	59	59
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	59	0	0	40	40	0	0	0	0	40	0	0	59	59	59	59	59

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 14 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2024

14-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.3	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	4.5	4.5	4.9	7.0	9.0	9.1	9.1	9.0	138.6	9.1	5.8	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5		
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	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	23.5	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	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	23.0	1.0	1.0	
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	11.9	0.5	0.5	
RIHUASCO	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	1.3	1.3	1.3	1.3	31.4	1.3	1.3	
PUCLARO	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	11.5	0.5	0.5	
LOSMOLLES	5.5	7.6	8.3	8.5	8.7	8.5	8.6	7.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.7	5.6	5.1	5.3	7.6	8.5	8.4	8.4	120.4	8.7	5.0	
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	47.0	47.6	42.9	45.1	48.4	47.3	45.9	45.1	44.6	44.1	43.5	42.9	42.4	42.4	42.4	43.0	45.5	47.5	48.0	51.2	47.1	45.3	45.1	45.0	1089.3	51.2	45.4	
JUNCALITO	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	19.1	0.9	0.8	
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	23.0	23.3	23.3	21.9	22.7	23.8	23.5	21.0	20.0	19.8	19.6	19.3	19.0	18.8	18.9	18.9	19.3	20.2	21.1	21.4	22.6	21.1	20.2	20.2	502.9	23.8	21.0	
BLANCO	54.1	54.7	54.9	54.1	55.0	54.4	53.6	54.7	53.4	51.3	49.2	44.2	44.2	44.4	50.7	48.0	51.5	54.0	54.8	55.4	55.2	55.4	54.7	54.6	1266.9	55.4	52.8	
LOSQUILLOS	26.1	20.0	25.6	24.3	25.4	24.4	24.1	19.8	25.9	25.7	25.9	24.6	25.2	25.0	24.9	25.2	24.5	25.2	25.1	25.6	25.4	25.8	25.9	25.4	595.0	26.1	24.8	
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	13.1	0.6	0.5	
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	4.6	4.6	4.6	4.6	21.0	4.6	0.9	
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.8	0.7	0.7	0.5	0.8	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	24.9	1.1	1.0	
ALFALFAL	150.4	150.4	150.4	150.4	150.5	137.7	149.5	152.5	139.4	101.0	88.8	88.8	88.8	88.8	88.8	88.8	107.8	130.1	143.4	142.4	134.5	145.0	146.1	147.2	3061.2	152.5	127.5	
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	0.2	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	4.9	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0	
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	89.6	57.0	99.2	111.5	111.7	111.2	111.3	110.0	111.9	92.5	87.9	87.9	88.0	88.4	88.6	88.6	88.1	87.6	87.3	93.5	109.8	110.8	110.4	110.3	2333.1	111.9	97.2	
SAUZAL	46.7	54.9	61.2	60.6	60.6	59.6	59.7	57.8	61.5	54.0	53.6	54.3	54.8	55.2	53.0	55.4	54.6	49.7	47.8	53.3	70.3	71.1	70.4	63.1	1383.3	71.1	57.6	
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	0.6	0.0	0.1	7.8	8.5	8.5	8.5	8.5	1.2	7.7	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	161.9	8.5	6.7
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	7.9	7.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	8.9	8.8	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.9	8.6	8.4	8.6	9.2	9.3	9.3	9.2	211.9	9.3	8.8
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	44.9	1.9	1.9	
LAHIGUERA	159.6	161.6	159.2	162.2	161.5	159.4	162.9	157.9	162.5	159.9	161.9	162.8	162.0	162.1	160.6	164.0	163.0	161.7	161.2	160.8	161.6	158.5	158.8	160.9	3866.6	164.0	161.1	
LACONFLUENCIA	146.7	151.5	150.1	148.6	143.1	147.5	136.8	130.6	138.0	130.9	134.4	128.1	128.2	126.8	123.8	131.1	131.8	145.6	143.8	152.2	147.5	150.7	149.0	148.5	3365.3	152.2	140.2	
ELPASO	35.7	37.2	32.0	32.6	32.5	34.9	36.4	35.5	34.1	26.4	20.0	20.0	20.0	20.0	31.6	25.8	26.3	29.5	30.0	25.4	23.7	22.0	20.8	20.2	672.6	37.2	28.0	
SANANDRES	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	21.7	28.7	28.7	28.1	27.9	27.9	15.8	10.2	8.9	12.2	20.8	28.9	28.9	28.9	537.3	28.9	22.4	
CONVENTOVIJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	367.2	15.3	15.3	
LAMONTANA-1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	26.5	1.2	1.1	
LAMONTANA-2	0.0	0.6	1.9	1.8	0.0	0.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	0.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.0	1.2	
CUMPEO	4.9	4.9	4.8	4.8	4.7	4.6	4.6	4.8	5.1	5.1	4.8	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	3.6	5.2	5.1	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	116.2	5.2	4.8	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9	
ROBLERIA	1.8	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	43.8	2.1	1.8	
LIRCAJ	20.4	20.5	20.4	20.4	20.5	20.5	20.4	20.4	20.4	20.1	15.4	15.1	14.8	14.8	14.7	14.2	14.2	14.1	14.0	14.6	20.5	20.5	20.5	20.5	431.9	20.5	18.0	
MARIPOSAS	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	107.0	4.5	4.5	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5	
RIOCOLORADO	16.6	16.7	16.7	16.7	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	9.8	6.8	7.8	7.4	7.4	7.													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MW/h	MW/h	MW/h
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	3.1	3.2	3.7	68.4	3.7	2.9
PULEFU	7.1	7.1	6.9	6.8	6.8	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	7.5	7.6	8.1	168.0	8.1	7.0
MARIAELENA	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	4.2	0.3	0.2	
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	
CAPULLO	9.3	9.3	9.1	8.9	8.9	8.9	9.0	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	9.3	9.4	10.0	216.9	10.0	9.0
NALCAS	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	3.2	3.5	3.8	3.0	66.7	3.8	2.8
CALLAO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.5	2.0	2.4	28.3	2.4	1.2
HIDROBONITO-MC1	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	4.2	4.3	2.4	5.5	5.6	5.7	1.5	0.2	5.4	6.2	6.7	6.8	7.5	7.8	8.2	8.7	133.4	8.7	5.6
HIDROBONITO-MC2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.8	2.4	30.3	2.4	1.3
HIDROBONITO-MC3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.0	0.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	48.0	2.3	2.0
RUCATAYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	1.1	1.1	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.5	22.5	1.1	0.9
LAARENA	3.1	3.1	3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	4.0	4.5	4.4	4.3	4.3	4.2	4.1	4.1	4.2	4.5	4.8	5.1	5.1	5.3	5.9	97.8	5.9	4.1
ELCOLORADO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	2.0	26.4	2.0	1.1
DONGO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.7	1.8	2.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	56.9	2.9	2.4
COLLIL	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	2.5	3.2	3.4	3.5	4.0	5.6	6.3	6.4	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	101.4	6.7	4.2
QUELTHEUES	30.4	30.3	30.4	30.4	30.3	30.4	30.3	30.4	30.3	30.4	30.4	30.4	30.3	30.3	30.4	30.3	30.1	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	727.8	30.4	30.3
VOLCAN	10.7	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	10.4	10.8	10.9	10.0	9.1	9.7	8.9	7.9	7.8	10.4	11.3	11.3	11.3	11.0	11.2	11.1	252.9	11.3	10.5
GUAYACAN	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	7.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.8	7.3	10.3	10.4	10.4	10.4	196.5	10.4	8.2
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	
FLORIDA-2	19.8	19.8	19.8	19.7	19.8	19.8	19.8	18.8	9.2	7.9	5.5	5.1	5.1	5.1	4.9	4.1	4.1	5.6	7.2	12.8	17.9	19.7	19.8	19.8	295.4	19.8	12.3
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.7	15.6	15.8	15.8	12.7	13.7	13.1	13.8	13.8	14.3	14.1	14.2	13.7	14.4	15.3	15.7	15.3	16.2	356.2	16.2	14.8
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	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	25.7	1.1	1.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AUXDELMAIPO	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PULLINQUE	20.6	20.3	20.1	20.5	20.7	20.5	20.5	19.9	20.4	24.7	30.0	30.6	30.7	30.7	30.7	30.7	30.6	30.6	26.6	21.3	30.5	30.6	30.5	30.5	622.6	30.7	25.9
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	
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	
DONAHILDA	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	12.6	0.5	0.5
MUCHI	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	6.6	0.4	0.3
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.2	1.7	1.7
PEHUI	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	17.3	0.8	0.7
MOCHO	11.3	11.3	11.3	14.3	14.2	14.2	14.0	13.8	7.4	15.0	13.6	13.6	13.5	13.6	14.0	14.7	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	329.6	15.0	13.7
LICAN	11.4	4.9	3.7	4.4	4.9	5.4	8.4	9.4	5.1	5.6	14.9	16.6	16.5	16.8	16.6	15.6	10.9	10.1	10.8	15.5	16.9	16.9	17.0	17.0	275.2	17.0	11.5
CUMBRES	15.2	15.2	15.0	14.9	14.6	14.6	14.1	13.6	13.4	12.8	12.8	12.8	12.8	12.9	13.4	14.7	15.6	16.5	17.4	16.8	16.9	16.7	16.7	16.7	356.0	17.4	14.8
SANTAISABEL	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.7	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	62.6	2.8	2.6
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.4	1.0	0.9
MSA-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	62.5	2.8	2.6
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.5	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	1.1	1.7	1.8	1.1	0.7
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.5	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.1	75.4	3.2	3.1
DIGUA	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	271.9	11.3	11.3
MELO	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2024

4-11-2024

	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
PE-SIERRAGORDA	0.1	0.1	1.3	5.5	23.8	30.9	46.4	47.7	32.6	17.1	0.0	2.9	18.5	25.3	34.5	39.1	45.0	40.8	29.7	71.0	70.3	17.3	1.9	0.5	602.0	71.0	25.1
PE-VALLEDELOSVENTOS	6.2	0.9	0.0	0.0	0.9	3.4	6.3	6.6	4.7	1.4	0.0	0.1	5.3	13.0	38.7	31.9	36.1	33.4	28.0	70.1	85.4	64.1	30.8	18.8	486.0	85.4	20.2
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	4.0	30.5	75.5	78.6	76.5	63.1	71.7	65.1	55.5	135.0	138.8	79.3	38.8	5.6	917.9	138.8	38.2
PE-CALAMA	6.3	0.5	0.0	0.4	4.9	13.4	16.9	26.8	14.0	3.1	0.1	0.0	4.9	14.1	47.0	64.9	74.3	68.2	61.7	118.9	138.8	90.0	45.1	19.6	833.9	138.8	34.7
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	21.0	82.3	90.6	96.0	98.9	150.0	78.7	112.8	137.9	118.1	58.7	19.4	0.9	1065.8	150.0	44.4
PE-TALTAL	7.7	17.8	33.9	42.5	33.1	9.1	6.3	4.2	0.5	0.0	0.0	0.2	2.9	9.6	33.9	38.5	43.7	39.3	15.4	16.0	9.4	0.3	0.0	0.0	364.3	43.7	15.2
PE-SARCO	0.0	81.5	0.0	0.8	4.4	0.7	1.2	6.3	12.8	24.3	26.7	23.1	16.2	11.5	7.7	8.0	10.6	16.1	23.4	39.8	72.4	92.8	111.0	109.9	620.6	111.0	25.9
PE-HORIZONTE	51.4	81.5	91.4	81.3	56.1	34.4	33.8	31.6	35.9	29.8	21.2	1.9	1.1	2.9	57.4	116.8	125.5	119.5	116.2	103.6	70.3	12.9	2.5	7.5	1286.5	125.5	53.6
PE-KALLPA	43.0	61.6	89.7	104.3	84.2	55.8	47.6	42.1	45.7	37.8	23.6	2.0	0.3	15.9	98.6	146.6	140.1	125.7	119.1	92.3	61.4	22.5	3.2	0.8	1463.9	146.6	61.0
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	2.0	10.1	0.2	0.0	5.4	16.8	26.4	37.2	27.7	16.3	8.0	6.8	16.3	18.5	24.7	31.6	47.6	59.5	75.6	90.7	88.5	609.9	90.7	25.4
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	2.2	2.6	0.0	0.0	2.1	16.2	30.9	50.4	44.5	35.5	25.5	10.3	12.2	14.7	23.8	15.4	41.4	61.9	71.4	68.9	64.4	598.4	71.4	24.9
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.3	4.8	2.3	0.0	0.0	0.0	8.2	35.4	51.7	36.1	49.1	37.0	16.4	13.8	15.2	11.4	19.2	44.2	54.5	63.9	60.2	46.8	570.3	63.9	23.8
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	2.2	7.9	1.2	0.0	3.9	10.5	24.5	38.5	32.6	17.6	9.7	6.1	14.5	20.0	10.4	28.3	35.2	35.6	50.7	60.8	59.8	469.9	60.8	19.6
PE-ATACAMA	0.0	0.0	0.3	4.8	4.3	0.1	0.0	0.9	7.9	21.1	39.4	34.5	26.0	14.0	9.6	15.4	15.8	19.4	28.8	47.8	46.6	57.9	58.2	45.8	498.4	58.2	20.8
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.8	13.5	17.7	18.0	11.9	69.3	18.0	2.9
PE-LOSCURUROS	0.1	0.0	0.0	0.0	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	1.1	0.8	0.6	0.1	0.9	0.3	0.0	0.0	9.8	20.3	20.6	9.8	9.3	77.0	20.6	3.2
PE-TALINAYORIENTE	0.6	0.8	0.2	0.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.3	13.7	11.1	2.9	11.8	15.2	11.3	24.1	30.3	32.3	23.4	9.1	196.0	32.3	8.2
PE-TALINAYPONIENTE	0.1	0.4	0.1	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	3.8	0.9	0.2	0.7	1.6	2.9	9.8	16.1	20.6	17.7	12.9	92.9	20.6	3.9
PE-PUNTA-DE-TALCA	0.1	0.2	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.8	2.7	1.4	0.2	0.0	0.4	0.1	0.0	1.9	9.8	17.5	16.4	10.3	62.6	17.5	2.6
PE-PUNTASIERRA	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.4	0.3	0.1	0.0	0.5	0.3	0.0	0.1	3.2	14.4	21.6	13.7	13.7	69.0	21.6	2.9
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	6.5	8.2	3.8	2.8	24.5	8.2	1.0
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	1.9	2.5	1.9	0.1
PE-CANELA-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	1.5	3.5	5.2	5.6	11.5	27.3	11.5	1.1
PE-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.4	5.4	8.9	5.4	0.4
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	7.1	6.7	10.0	28.3	10.0	1.2
PE-UCUQUER	0.6	0.3	0.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	0.4	0.9	1.1	0.7	0.5	1.0	0.2	0.0	8.4	1.1	0.3
PE-UCUQUER-2	0.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	0.0	2.5	0.0	0.0	1.9	0.7	0.1
PE-LA-ESTRELLA	2.3	2.1	2.4	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	1.1	0.9	1.3	3.3	9.7	9.0	3.3	4.3	1.1	0.0	46.6	9.7	1.9
PE-CARDONAL	23.9	23.8	24.1	22.5	17.4	15.4	14.2	9.4	6.0	0.2	0.2	4.1	6.8	7.7	9.8	11.4	10.6	8.0	4.2	3.4	3.6	2.1	1.4	0.9	231.3	24.1	9.6
PE-MANANTIALES	20.6	19.8	19.6	16.5	12.5	12.2	8.8	6.5	1.6	0.0	0.0	3.6	5.9	6.1	9.7	10.4	9.3	5.4	2.7	2.5	2.6	2.0	0.8	0.7	179.9	20.6	7.5
PE-LOS-CERRILLOS	29.1	30.0	28.9	24.7	21.9	17.3	10.9	10.8	4.0	0.0	0.0	4.2	9.0	11.5	0.5	5.1	16.4	10.9	6.4	4.7	5.4	0.3	0.6	1.3	253.8	30.0	10.6
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.0	4.4	4.0	3.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.1	0.7	1.1	0.3	0.5	1.0	48.6	8.8	2.0
PE-LASPENAS	6.3	7.4	5.5	4.7	3.2	2.8	2.1	1.4	0.7	0.4	1.0	0.8	0.4	0.0	0.6	1.6	3.5	2.4	2.2	1.4	1.3	2.5	1.7	0.8	54.8	7.4	2.3
PE-ALENA	61.5	62.9	55.5	37.0	22.1	9.9	7.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	3.1	10.2	12.0	8.5	3.9	9.0	1.6	1.4	11.3	318.8	62.9	13.3	
PE-CUEL	21.4	20.6	21.2	14.9	9.7	4.0	3.6	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.9	4.6	5.5	4.8	0.8	1.9	0.6	0.0	1.3	119.8	21.4	5.0
PE-SAN-MATIAS	44.5	45.0	43.3	31.6	17.6	7.3	7.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.2	7.0	9.7	21.6	20.0	9.2	7.2	0.5	0.0	0.7	279.3	45.0	11.6
PE-LOS-OLMOS	82.8	78.8	76.7	70.4	51.4	63.2	34.9	16.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	41.3	526.3	82.8	21.9
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	0.1	0.6	2.3	2.0	1.3	2.2	0.0	0.5	2.5	11.4	2.5	0.5
PE-NEGRETE	29.3	29.2	26.5	7.2	7.4	7.2	6.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.0	7.5	3.1	6.0	8.8	0.7	3.4	11.3	159.5	29.3	6.6	
PE-LOSBUENOSAIRES	17.2	16.7	16.8	11.8	7.0	2.0	1.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	4.6	8.4	2.7	0.3	1.3	0.0	0.2	2.3	93.8	17.2	3.9	
PE-MESAMAVIDA	45.6	43.2	38.9	31.3	22.7	11.0	9.6	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	1.1	8.6	14.1	8.2	1.5	3.3	1.1	0.0	2.9	249.9	45.6	10.4
CAMPO_LINDO_E1_EO	45.7	46.9	40.3	32.0	25.7	14.9	10.0	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	6.5	6.9	6.9	6.9	8.6	5.3	0.1	0.3	2.4	265.6	46.9	11.1
PE-LEBU	1.0	0.6	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.0	0.2
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	6.2	6.2	6.5	6.6	6.5	6.5	6.3	6.4	6.2	6.3	5.9	5.9	5.3	3.9	3.9	5.4	6.0	6.2	5.5	5.9	6.3	6.5	6.5	6.5	143.5	6.6	6.0
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	24.5	23.8	24.1	19.6	12.3	10.1	10.2	8.5	1.5	0.3	0.4	0.0	0.0	0.2	0.7	2.6	6.1	9.3	9.7	8.0	3.9	10.0	14.1	199.7	24.5	8.3	
PE-ELNOGAL	8.5	8.5	8.2	7.2	5.5	2.9	4.7	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	1.3	1.4	2.9	1.4	0.5	3.0	61.3	8.5	2.6
PE-TOLPAN-SUR	69.9	64.2	62.9	57.9	36.5	30.9	31.2	24.																			

14-11-2024

14-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	23.0	34.4	29.6	26.7	25.1	26.1	25.8	21.0	23.7	23.0	18.0	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	294.1	34.4	12.3
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	89.7	77.1	70.1	70.1	72.3	93.1	75.3	82.7	82.7	78.3	72.6	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	896.2	93.1	37.3
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	52.1	97.8	133.9	112.4	103.6	94.4	92.3	99.3	80.2	91.5	84.3	71.9	22.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1144.3	133.9	47.7
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	59.7	112.1	173.6	145.8	136.0	123.7	128.0	128.8	105.3	117.2	107.1	93.5	38.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1469.6	173.6	61.2
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.2	62.3	100.4	84.7	77.8	71.2	74.5	74.8	61.0	69.1	63.7	49.7	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	834.8	100.4	34.6
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.4	8.6	8.7	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	7.7	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	8.9	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.4	28.0	64.3	55.9	51.2	47.3	49.3	48.9	40.1	45.8	41.0	28.0	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	530.5	64.3	22.1
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	30.7	44.3	37.0	34.1	31.2	33.1	32.6	27.0	30.2	27.5	22.1	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	366.3	44.3	15.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	66.0	34.7	10.2	58.8	65.0	65.1	64.6	60.7	53.1	53.1	47.0	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	616.5	66.0	25.7
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	6.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.3	6.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.8	3.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.1	41.7	61.8	62.1	81.9	81.9	80.6	79.5	78.6	76.7	72.8	51.9	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	792.9	81.9	33.0
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	24.3	35.0	29.5	27.2	25.7	26.7	26.0	21.0	24.2	21.7	18.1	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	296.0	35.0	12.3
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.2	51.4	68.0	56.7	52.6	48.3	51.2	49.7	41.0	46.6	42.0	36.0	15.4	0.0	0.0	0.0	0.0	583.9	68.0	24.3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	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	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.1	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	73.1	115.2	101.9	94.4	86.5	90.4	88.2	73.0	83.9	74.5	63.4	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	989.4	115.2	41.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	9.6	14.9	12.1	10.8	10.1	11.1	10.4	10.1	10.0	9.0	7.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	122.5	14.9	5.1
PFV-ANDES-IIA	5.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	10.2	11.1	12.9	27.2	37.9	45.0	55.7	61.1	63.3	0.1	13.0	3.0	0.0	0.0	0.0	14.2	365.9	63.3	15.2
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	82.4	74.7	72.3	60.2	63.1	63.6	56.6	56.7	50.7	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	673.9	82.4	28.1
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	24.3	85.8	77.2	74.3	61.1	63.2	63.8	57.0	57.9	53.6	46.4	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	693.0	85.8	28.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	33.3	75.2	112.3	94.2	86.8	79.4	83.6	82.8	67.2	77.0	70.8	59.9	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	944.7	112.3	39.4
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.3	7.0	7.2	7.3	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	6.7	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	7.3	3.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	43.6	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	48.4	29.4	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	529.2	49.0	22.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.2	52.0	95.3	81.8	74.9	68.0	68.3	72.2	58.5	65.0	65.1	48.6	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	782.5	95.3	32.6
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	43.9	69.9	69.3	58.7	54.2	53.7	56.2	49.7	47.4	49.7	39.5	32.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	627.0	69.3	26.1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	92.1	94.9	82.8	72.6	75.8	79.9	61.6	61.6	61.6	45.0	46.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	810.6	94.9	33.8
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	2.5	7.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	23.6	36.4	31.0	29.0	26.4	27.2	22.6	15.9	24.4	23.3	19.5	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	295.9	36.4	12.3
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.3	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.6	3.5	3.4	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	3.7	1.6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.2	4.6	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.6	4.4	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	4.8	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	6.6	10.6	8.7	8.2	7.6	7.8	6.3	4.0	7.0	6.6	5.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	10.6	3.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.7	47.2	55.4	59.3	71.2	83.4	86.8	59.9	88.8	90.0	76.2	44.1	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	800.9	90.0	33.4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	28.6	44.0	38.2	35.4	32.3	34.2	33.3	28.0	31.4	27.9	24.0	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	373.7	44.0	15.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	28.9	79.0	101.2	121.6	154.2	151.9	157.5	157.8	165.5	164.6	124.4	70.2	42.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1519.3	165.5	63.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	16.0	22.9	17.4	23.0	27.2	29.7	16.3	27.6	25.2	26.6	19.6	11.1	0.0	0.0	0.0	0.0	264.8	29.7	11.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	34.0	43.2	39.2	36.6	34.2	34.2	33.9	29.2	29.2	28.0	25.5	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	392.5	43.2	16.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	22.7	44.2	38.4	35.2	32.3	34.1	32.8	27.0	31.3	27.9	24.3	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	364.7	44.2	15.2
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	13.4	22.8	21.9	19.1	18.9	18.1	17.4	14.0	16.4	19.0	19.1	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	206.0	22.8	8.6
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.7	3.0	7.2	7.5	7.8	7.8	8.4	10.0	21.9	23.7	19.8	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	134.7	23.7	5.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.1	15.5	17.8	16.6	15.1	16.0	15.0	13.0	14.7	12.7	9.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	154.3	17.8	6.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	9.0	3.8
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.4	7.9	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	7.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	38.1	110.0	146.3	148.9	148.6	148.7	148.1	140.7	140.7	140.7	161.1	118.9	35.3	0.0	0.					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1	
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.5	4.4	5.1	5.2	5.3	4.9	4.9	3.6	3.7	2.2	0.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	42.4	5.3	1.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	5.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	6.9	5.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	7.2	3.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	3.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	3.4	4.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	4.9	1.7
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.2	2.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	3.1	1.2
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	7.5	8.1	8.5	8.7	8.7	8.6	8.3	7.5	6.0	4.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.7	3.4
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	6.7	7.2	7.3	7.3	7.2	7.1	6.9	6.1	4.9	3.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	7.3	2.9
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	2.6	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.1	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.1	1.4	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	0.9
PMGD-PFV-PVP-UNIHUÉ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.4	2.2	1.9	2.2	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.7	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.0	2.5	5.7	7.3	5.8	7.2	7.2	7.2	7.0	3.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	7.3	2.3
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.3	2.0	2.2	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.5	1.7	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	8.0	6.8	8.4	5.9	4.4	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	8.8	3.8
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.0	8.4	8.5	8.5	8.4	7.7	6.3	6.1	6.0	2.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	8.5	3.3
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.9	2.8	2.9	2.8	2.2	1.9	2.1	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.9	1.7	4.0	7.9	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	7.9	0.9
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.0	2.7	5.3	5.6	5.0	5.5	5.5	5.5	5.5	5.2	3.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	5.6	1.9
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.4	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	1.8	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.1	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	4.3	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.7	5.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	9.0	3.5
PFV-QUELTEHUE-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	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.6	2.7	2.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.9	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.7	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.3	0.4
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.7	0.9	1.5	2.2	2.5	2.4	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.5	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	5.2	8.3	8.6	8.5	8.0	7.5	7.1	7.9	3.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	8.6	2.9
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.6	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.9	6.0	6.0	6.0	6.0	5.6	5.4	5.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	6.0	2.1
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.9	1.3	2.1	2.4	2.4	2.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.4	0.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	2.4	2.5	2.5	2.3	2.1	2.0	2.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	2.8	8.0	8.8	8.7	8.3	8.0	6.5	7.9	3.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	8.8	2.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	2.5	2.3	1.1	1.4	1.0	1.1	0.9	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.5	0.6
PFV-PILPILÉN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	2.0	2.5	2.3	2.1	2.2	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.5	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.1	2.5	2.5	2.4	2.1	2.0	2.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.0	2.6	2.6	2.5	2.3	2.2	2.4	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.1	2.4	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.8	0.9
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.8	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.9	1.4	2.1	2.1	2.4	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.4	0.6
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	3.0	1.1
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.7	1.2	2.7	3.9	4.0	3.9	3.9	4.0	3.9	2.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	4.0	1.3
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	5.2	5.7	5.9	5.9	5.9	5.7	5.6	5.4	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.9	2.4	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.8	0.9
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.3	3.9	4.8	5.4	4.0	5.3	4.5	3.7	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.3	5.4	1.6
PFV-PMGD-MANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.5	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.9	8.1	8.6	8.7	8.6	8.5	8.5	8.3	7.9	6.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.0	8.7	3.3
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.8	2.4	1.8	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	2.1	2.1	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	1.4	2.0	2.1	2.1	1.9	1.9	1.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.6	6.3	7.8	8.7	8.8	8.7	7.0	6.3	4.0	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	8.8	2.8
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.9	6.8	7.5	7.8	8.1	8.1	7.8	7.6	5.1	3.5	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	8.1	3.0
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	2.7	4.0	4.1	3.6	2.9	2.6	2.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	4.1	1.1
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.4	4.3	4.5	4.7	5.0	5.3	5.4	5.1	4.9	3.9	3.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	5.4	2.1
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.2	7.3	7.8	7.7	7.6	7.6	7.2	7.5	6.3	5.6	5.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	7.8	3.2
PFV-OCOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	3.0	2.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	5.2	5.8	6.5	6.5	6.5	6.4	6.1	6.0	5.6	4.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	6.5	2.6
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	3.0	3.4	3.4	3.5	3.6	3.4	3.3	3.4	3.2	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	3.6	1.4
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	1.9	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	1.5	0.0	0.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.5	7.5	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.5	5.5	5.5	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.5	7.8	3.1
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	1.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.2	2.0	1.9	2.0	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.7	1.0
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.7	1.9	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.4	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.3	6.2	7.3	4.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.7	3.7
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	1.6	1.9	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	2.4	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.1	5.8	5.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	8.0	3.4
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	3.6	7.6	8.4	0.4	5.6	0.0	0.0	0.0	0.7	4.3	2.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	8.4	1.5
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.6	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.9	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.5	1.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	1.1	1.8	1.9	1.8	1.5	1.6	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.9	0.5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.0	7.3	8.9	8.9	8.9	8.6	7.8	7.4	8.1	3.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.8	8.9	3.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	4.4	5.8	7.1	7.7	7.7	7.4	6.6	4.7	3.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	7.7	2.5
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	1.9	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	3.1	1.5
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.3	7.5	7.9	7.9	7.9	7.9	7.3	7.6	6.6	6.1	4.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	7.9	3.2
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	3.3	4.7	5.7	6.3	6.6	6.2	5.5	4.3	3.0	1.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	6.6	2.1
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.5	5.5	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	4.6	5.3	3.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	5.9	2.1
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.7	5.4	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	4.8	3.7	2.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	5.7	2.3
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	4.7	6.6	7.8	8.5	8.7	8.2	7.3	5.4	3.8	2.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	8.7	2.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	2.5	2.7	2.8	2.8	2.4	2.1	1.7	2.0	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.8	1.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.2	2.0	1.6	2.0	0.8									

14-11-2024

14-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	1.6	5.4	4.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	8.3	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	9.0	3.7
PFV-EMILIA-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
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.3	2.3	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.3	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	4.0	5.3	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.2	4.9	3.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	5.4	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.7	58.7	70.8	83.6	77.1	71.2	74.3	72.9	59.8	68.9	61.4	53.0	22.9	0.1	0.0	0.0	0.0	787.5	83.6	32.8
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	62.9	5.3	2.6
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	7.8	8.6	8.8	8.9	8.9	8.8	8.5	8.5	6.6	5.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	83.7	8.9	3.5
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-HUGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	7.6	6.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	88.3	9.0	3.7
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.6	2.5	1.9	2.3	2.1	1.9	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.6	2.0	2.2	2.3	2.2	1.9	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.3	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	28.6	36.9	56.6	59.0	61.3	61.1	61.0	57.1	5.1	3.3	10.0	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	456.4	61.3	19.0
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.1	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	3.2	6.5	7.9	8.5	8.7	8.6	7.4	6.8	5.2	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	8.7	2.8
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	4.7	8.3	8.8	8.9	8.9	8.8	7.7	7.1	6.6	5.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	77.5	8.9	3.2
PMGD-PFV-RUCAPAINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	6.6	8.6	8.7	8.2	8.2	8.4	8.3	8.5	7.4	5.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	81.2	8.7	3.4
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	0.4	1.9	6.2	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	7.6	7.4	5.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.3	8.1	3.3
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	3.6	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	4.9	2.8	5.1	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	6.0	2.2
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	7.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.7	8.0	6.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	88.2	9.1	3.7
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	6.2	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	8.0	7.6	5.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	83.8	8.9	3.5
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.4	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.3	2.7	2.8	0.0	2.0	2.9	2.7	2.3	1.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.9	1.0
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.1	7.5	8.1	8.2	8.3	8.3	8.1	7.8	7.0	5.4	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	8.3	3.3
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	4.8	6.5	7.7	7.9	7.9	7.7	7.6	6.7	5.3	4.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	71.1	7.9	3.0
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.9	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	0.8	1.1	1.9	2.2	2.1	1.8	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.2	0.5
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.3	2.6	4.2	7.5	8.8	9.0	8.5	8.4	7.6	4.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	64.6	9.0	2.7
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-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-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.0	0.1	2.3	2.9	2.7	2.5	2.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.9	0.6
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	1.1	2.5	4.5	7.1	7.1	7.2	6.0	2.5	6.9	4.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	51.5	7.2	2.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	1.4	0.9	0.9	1.4	1.4	1.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.4	0.4
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.4	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.6	0.2
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	1.0	1.7	2.6	2.4	2.5	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.6	0.6
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.7	3.0	3.9	4.6	5.2	5.0	5.6	5.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	5.6	1.6
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.4	2.4	3.3	5.7	6.1	5.5	5.2	3.8	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	37.3	6.1	1.6
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.9	1.4	2.3	2.3	2.2	1.8	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.3	0.6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.5	2.2	2.4	2.5	2.4	2.0	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.5	0.7
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	1.0	1.9	2.9	3.0	2.9	2.8	3.0	2.8	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.0	1.0
PFV-PAMA	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	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	7.2	12.3	15.8	16.0	16.0	16.9	14.0	15.8	13.3	7.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	140.5	16.9	5.9
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.6	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.1	1.0
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	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	40.3	3.3	1.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	2.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	1.9	0.9
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.1	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.7	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	7.9	8.0	6.3	6.8	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	85.8	8.9	3.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.0	1.0
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.8	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	3.4	4.0	4.3	4.3	4.3	4.0	3.6	3.1	2.8	1.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	4.3	1.7
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	7.5	7.7	7.7	7.6	7.7	7.6	6.6	5.4	6.5	3.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	7.7	3.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.3	5.8	6.3	6.3	6.3	6.2	5.6	4.0	3.8	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	6.3	2.2
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.5	7.1	7.7	8.1	8.2	8.2	7.8	7.2	5.1	5.9	2.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	8.2	3.2
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.9	1.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.1	1.6	2.0	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.5	2.7	2.7	2.6	2.2	1.8	1.9	1.5	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	6.9	6.8	5.0	4.4	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	85.4	9.0	3.6
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.6	8.5	8.9	9.0	9.0	8.9	7.9	6.1	6.6	4.8	3.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	9.0	3.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.2	1.9	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.5	1.7	1.8	1.3	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PMGD-PFV-BULNES-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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	2.0	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	2.6	2.2	2.5	1.9	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	3.1	1.3
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	2.0	2.1	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0
PMGD-PFV-TORTUGA-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-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.9	2.1	1.6	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.3	1.1
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.6	8.1	8.8	8.8	8.8	8.6	7.8	5.8	6.6	4.6	3.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	8.8	3.3
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	2.4	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.5	6.2	8.0	8.5	8.7	8.7	7.9	6.6	6.5	4.3	3.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	8.7	3.2
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	5.6	8.2	9.0	9.0	8.9	8.9	7.0	5.0	4.7	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	2.6	2.6	2.5	2.2	2.2	1.8	1.4	1.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.6	0.9
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.5	7.8	8.0	7.9	8.0	7.8	7.7	5.8	4.1	5.0	3.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	75.9	8.0	3.2
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.3	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.9	1.1	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.1	0.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.3	0.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	5.4	5.8	5.9	5.9	5.9	5.4	3.9	4.5	3.3	2.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	5.9	2.3
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.9	7.7	8.8	8.9	8.8	9.0	8.0	6.5	5.5	4.6	3.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	9.0	3.4
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	1.9	2.1	1.6	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.4	1.9	2.4	1.6	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.8	1.1
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.8	2.3	1.7	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.1	2.1	1.4	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	1.5	1.6	1.2	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	2.7	2.6	2.6	2.2	1.9	1.6	0.9	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.8
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	0.8	1.3	1.9	2.3	2.3	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.3	0.6
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.2	2.4	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.1	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
PMGD-IDAHEU-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	1.1	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	0.8	0.7	0.4	0.1							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.4	1.9	2.3	2.4	2.5	2.3	2.1	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.9	1.6	2.2	2.3	1.9	1.8	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.3	0.6
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.7	3.0	3.0	3.1	3.0	2.9	2.9	2.0	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	3.1	1.2
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	4.0	4.8	5.5	5.5	4.9	3.9	3.4	2.5	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	5.5	1.7
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	2.3	2.7	2.7	2.5	2.4	2.0	2.4	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.3	19.2	37.1	60.4	64.0	64.2	64.1	64.0	64.0	55.5	38.1	16.1	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	555.7	64.2	23.2
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	2.3	2.7	2.7	2.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.7	0.8	1.1	1.8	1.8	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.0	0.5
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.4	2.1	2.7	3.7	5.3	7.7	7.8	8.4	8.4	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	8.4	2.3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	4.9	7.2	8.6	8.6	8.1	7.7	7.7	7.0	4.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.9	8.6	2.8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.4	7.1	9.0	9.1	9.0	9.1	8.7	8.6	7.7	4.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	77.4	9.1	3.2
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
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	5.3	8.3	8.8	8.9	8.9	8.9	8.7	8.5	7.0	4.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	8.9	3.6
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.6	3.2	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	5.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	9.0	3.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	2.1	4.2	6.0	6.1	6.0	6.1	6.0	5.7	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	6.1	2.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.2	2.4	2.8	2.8	2.6	2.7	2.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.8	0.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.5	0.9	1.3	1.6	1.5	1.7	1.5	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	1.9	1.9	1.8	1.4	2.0	1.8	1.9	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	2.0	6.1	6.3	6.7	6.9	6.6	6.5	5.0	4.6	3.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	56.6	6.9	2.4
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.6	0.9	1.2	1.2	1.3	1.5	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.5	0.4
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.4	9.0	9.0	7.6	7.0	7.0	7.0	7.0	6.5	5.0	4.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	9.0	3.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	1.4	1.6	2.8	3.8	5.3	6.4	4.9	6.5	7.2	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	43.1	7.2	1.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	3.5	4.8	5.4	5.7	5.6	5.2	4.6	3.9	3.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	5.7	2.0
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	3.3	5.3	5.5	5.6	5.7	5.7	5.4	5.2	4.5	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	5.7	2.2
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	1.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.6	1.7	1.7	1.9	2.0	1.8	1.9	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	5.8	4.9	4.7	5.9	6.9	6.6	6.3	6.3	4.5	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	6.9	2.5
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.2	1.1	1.2	1.1	0.7	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.7	5.2	6.0	6.2	6.3	6.2	5.9	6.0	5.6	4.2	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	6.3	2.5
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	4.4	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.8	4.5	3.5	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	5.0	2.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.7	5.1	5.8	5.8	5.5	5.4	4.6	4.8	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	43.8	5.8	1.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.7	2.0	1.9	1.9	1.5	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.0	0.5
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.6	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.8	2.4	1.7	2.4	2.4	2.4	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	6.0	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	6.6	5.1	3.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	68.4	7.6	2.8
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	4.5	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2024

14-11-2024

	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	
BESS-SALVADOR	40.2	39.6	35.1	3.2	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	5.4	40.7	40.6	40.5	40.4	285.8	40.7	11.9	
BESS-URIBE	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	3.0	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	8.0	8.0	8.0	0.0	30.6	8.0	1.3	
BESS-ANDES-1A	0.0	0.0	0.1	19.0	80.1	80.1	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	80.1	80.1	80.1	6.7	500.6	80.1	20.9	
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANDRES	20.2	20.7	19.3	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	6.7	8.9	9.5	9.7	9.8	10.1	10.1	3.6	1.1	3.4	20.2	20.2	20.2	20.1	221.0	20.7	9.2	
BESS-LA-CABANA	10.0	10.3	18.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	20.0	41.5	37.5	7.6	163.7	41.5	6.8	
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	12.5	20.2	0.0	8.0	60.0	46.7	0.0	0.0	159.8	60.0	6.7	
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALFALFA-VR2	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	35.7	30.0	30.0	30.0	173.0	35.7	7.2	0.0	
BESS-ANDES-IV	121.7	19.3	129.9	23.3	68.3	72.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	130.0	130.0	130.0	130.0	886.9	130.0	37.0	0.0
BESS-COYA	137.1	52.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.6	137.1	137.1	134.1	724.9	137.1	30.2	0.0
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-MIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	7.8	7.9	7.9	7.9	7.6	7.6	7.6	7.6	8.0	7.9	7.8	7.8	7.9	6.8	7.3	7.4	7.5	7.7	7.7	7.8	7.8	7.8	7.6	8.0	184.6	8.0	7.7	0.0
CERROPABELLON-U2_GEO	5.5	5.6	5.8	5.7	5.6	5.6	5.6	5.7	5.8	5.6	5.4	5.4	6.0	5.8	5.7	5.8	6.3	6.3	6.5	6.2	6.4	6.3	6.5	6.6	141.4	6.6	5.9	0.0
CERROPABELLON-U3_GEO	7.5	7.2	6.9	7.2	7.5	7.5	7.2	8.0	7.1	6.8	6.8	6.7	6.0	6.6	6.0	5.7	5.6	5.6	5.7	6.2	6.2	6.3	5.9	5.6	157.5	8.0	6.6	0.0
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	0.0

14-11-2024

14-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.0	19.1	19.0	18.8	19.1	19.2	19.2	19.4	19.4	19.5	19.2	19.1	19.3	19.1	19.3	19.2	19.3	19.2	19.4	19.3	19.4	19.4	19.2	19.2	19.2	461.3	19.5	19.2
ANDINA-CTA_CAR	143.5	108.3	102.6	105.2	107.3	111.0	136.3	139.3	92.4	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	77.6	122.5	131.3	152.7	155.1	117.1	117.1	2433.3	155.1	101.4	
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+0.5TV1C_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	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_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	
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	0.0	25.6	94.8	121.3	124.8	124.8	117.4	106.4	715.1	124.8	29.8	
TG1B+0.5TV1C_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	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	16.5	0.9	
TG1B_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	
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+0.5TV2C_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	
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	241.3	297.0	310.2	226.2	226.6	256.1	263.8	170.0	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	233.0	244.7	259.3	246.4	224.5	3212.9	310.2	133.9	
TG2A+TG2B+TV2C_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	
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	0.0	11.7	66.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	66.7	
TG2A_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	
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	0.0	104.7	141.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	246.0	141.3	10.3	
TG2B+0.5TV2C_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	
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	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_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	7.3	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	21.8	1.2	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
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	40.9	23.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	44.7	55.4	52.5	0.0	221.5	55.4	9.2
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	2.0	161.0	78.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	67.0	97.0	97.0	107.0	246.0	265.0	283.0	286.0	284.0	281.0	2266.0	286.0	94.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	69.0	123.3	69.0	5.1
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	353.8	356.0	350.1	360.9	361.9	356.1	333.3	228.1	39.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	79.2	79.2	107.8	182.5	244.8	299.4	363.8	301.3	369.7	4776.1	369.7	199.0
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.0	80.0	5.3
LOSVENTOS_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
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	13.1	14.0	13.9	13.9	13.4	13.8	11.3	8.7	7.9	8.5	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	8.4	11.5	14.1	14.4	13.2	14.1	14.5	219.1	14.5	9.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	5.6	5.4	5.6	1.9	1.3	5.5	5.5	3.2	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.8	0.7	1.0	3.3	7.3	7.5	7.5</				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2024

14-11-2024

[illegible]

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
14 de noviembre de 2024

14-11-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM								
00:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	LC	MT	-	OM	Actualización Cmg en línea		L1024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-	
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_qull	0	N	-	MT	-	OM	Actualización Cmg en línea	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CONASA	-	-	
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_qull	0	N	-	MT	-	OM	Actualización Cmg en línea		N		ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_qull	0	N	-	MT	-	OM	Actualización Cmg en línea		N		ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	SANGUERO-1	SANGUERO-1_TG1_GN_A	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
00:06:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG						-	
00:06:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
00:06:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L1024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-	
00:09:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-	
00:09:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-	
00:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-	
00:09:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,0 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-	
00:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-	
00:09:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-	
00:09:00	-	Colocación: 194; Ajuste : 5	CDC	-	-	-	-	-	OM	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			CDC	-	-	
00:14:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DN	-	DLC	FS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
00:15:00	-		COOHIRANE-CHH1_CAR	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG						-	
00:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	-	LC	MT	PCP	OM			D1024008985 - IF2024004663	ENEL GENERACION	-	-	
00:15:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	-	LC	MT	-	OM				ENGIE	-	-	
00:19:00	-	Colocación: 1109; Ajuste : 70	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
00:41:00	-	COOHIRANE-CHH1_CAR	COOHIRANE-CHH1_CAR	214	RO	-	CI	-	OM				L1024000732	AES GENER	-	-	
01:06:00	-	HUASCO-3	HUASCO-3_DIESEL	0	DN	-	DLC	FS	-	OM	Canola SD 2024110172			ENEL GENERACION	-	-	
01:24:00	-	COOHIRANE-CHH1_CAR	COOHIRANE-CHH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L1024000732	AES GENER	-	-	
01:30:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	-	LC	PC	-	OM	Cambio CMG					-	
01:30:00	-		MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG						-	
01:55:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	-	LC	MT	-	OM				ENGIE	-	-	
01:55:00	-	COOHIRANE-CHH1_CAR	COOHIRANE-CHH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L1024000732	AES GENER	-	-	
01:55:00	-	ESCUADOR	ESCUADOR_COGEN	4	LF	-	PCP	OM	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ESCUADOR	-	-	
02:01:00	-	COOHIRANE-CHH2_CAR	COOHIRANE-CHH2_CAR	214	RO	-	CI	-	OM				L1024001949	AES GENER	-	-	
02:05:00	-		GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG						-	
02:05:00	-			-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG						-	
02:05:00	-	GUACOLDA-2_CAR	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L10240001206 - U20240001581 - U20240001677 - U20240001690 - U2024000772	ENLASA	-	-	
02:05:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2+H-STV_GNL_A	135	RO	-	LC	MT	-	OM			L1024000778	KELAR	-	-	
02:05:00	-	COOHIRANE-CHH2_CAR	COOHIRANE-CHH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L1024001949	AES GENER	-	-	
02:30:00	-	Colocación: 1051; Ajuste : 80	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
02:30:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,							

14-11-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
02:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
02:44:00	-	CDC	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prometa LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
02:53:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	380	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
02:53:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0-STV_GNL_A	263	RO	LC	PC	-	OM	DIO202408985 - IF2024004663	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:53:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM	L02024000778	-	-	-	KELAR	-	-	
02:53:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	L02024000732	-	-	-	AES GENER	-	-	
02:53:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	L0202001949	-	-	-	AES GENER	-	-	
02:53:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	-	-	-	ENLASA	-	-	
02:53:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	ESCUADRON	-	-
03:07:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	ENAP BIORIO	-	-
03:07:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:07:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:07:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
03:07:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	L02024001220	-	-	-	SANTA FE	-	-	
03:07:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
03:07:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:07:00	-	NUUEVALDEA-2	NUUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:07:00	-	COLBUN simv	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
03:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
03:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
03:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM	DIO202408985 - IF2024004663	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:18:00	-	MEJILLONES-CTM3	TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
03:54:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prometa LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	CDC	-	-
04:44:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
04:44:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
04:44:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-
04:44:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:44:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIORIO	-	-
04:44:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
04:44:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:44:00	-	NUUEVALDEA-3	NUUEVALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	DN	-	PP	-	OM	N	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM	N	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
04:57:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	L02024001220	-	-	-	ESCUADRON	-	-	
04:57:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-
04:57:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW IL 2024001757	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:57:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
05:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	380	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
05:02:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	PMT	-	OM	DIO202408985 - IF2024004663	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
05:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	PMT	-	OM	N	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM	N	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM	N	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:26:00	-	ANDINA-CTA CAR	ANDINA-CTA CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
05:26:00	-	EPAPICFO	EPAPICFO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:26:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	177	N	-	PC	-	OM	L02024000079	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:39:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	DRD	DLC	PP	MTP	OM	L02024001199	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
05:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad GN-A	-	-	-	-	CARDONES	-	-
06:02:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	RO	DLC	PMT	MTP	OM	L02024001199	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
06:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	L02024001199	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
06:11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:14:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-
06:15:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-
06:35:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
06:35:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	L02024001199	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
06:35:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	L02024000495	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-	
06:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	220	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
06:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	220	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:59:00	-	ELTORO-1	ELTORO virus quili	30	N	-	CI	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	ELTORO-2	ELTORO virus quili	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
06:59:00	-	ELTORO-3	ELTORO virus quili	33	N	-	CI	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	ELTORO-2	ELTORO virus quili	33	N	-	CI	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	ELTORO-1	ELTORO virus quili	110	N	-	PC	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	ELTORO-2	ELTORO virus quili	110	N	-	PC	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	ELTORO-3	ELTORO virus quili	110	N	-	PC	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ATACAMA-2TG2AB	TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	L02024001199	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:10:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	177	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:10:00	-	EPAPICFO	EPAPICFO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM	L02024000079	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	L02024000495	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:10:00	-	ELTORO-1	ELTORO virus quili	0	N	-	MT	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-2	ELTORO virus quili	0	N	-	MT	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-3	ELTORO virus quili	0	N	-	MT	-	OM	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	-	RO	LC	PS	MTP	OM	L02024001199	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:18:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM	DIO202408985 - IF2024004663	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:18:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0-STV_GNL_A	135	RO	LC	MT	-	OM	L02024000778	-	-	-	KELAR	-	-	
07:18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 PSTVU_GNL_A	169	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM	L02024000416 - L02023001864	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	L02024000732	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	L0202001949	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	U2024000169 - U2024000182 - U2024001681	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	U2024001207 - U2024001682	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	U2024001209 - U2024001684	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:18:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	U2024001220	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
07:18:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:18:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N												

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:23:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:23:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:23:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:23:00	-	NUUEVALDEA-2	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	-	DLC	FS	OM	-	-	-	-	CARIONES	-	-
07:28:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_D	0	DN	-	DLC	FS	MT	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:28:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DNF	-	DLC	PCP	OM	-	-	-	L12024001399	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:38:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	-	LF	-	LC	PS	PCP	OM	-	-	D1024008985 - JF0204004663	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:41:00	-	Colocación: 4998; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	9	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PULEFUFU-1	PULEFUFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PULEFUFU-2	PULEFUFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CHIBURGOS-1	CHIBURGOS-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CHIBURGOS-2	CHIBURGOS-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	LAMINA	LAMINA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROBUIR	PFV-DIEGOALMAGROBUIR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	RAICO-1	RAICO-1	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	RAICO-2	RAICO-2	230	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ISA-1	ISA-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PILMAQUEU-5	PILMAQUEU-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PULIQUEU-2	PULIQUEU-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PULIQUEU-3	PULIQUEU-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	219	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Sitr	-	-	-	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM							

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-LIANDZOLVENTO	PE-LIANDZOLVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PEV-LENA	PEV-LENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:41:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-TOTORA	PE-TOTORA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARLAFOGUEN-1	CARLAFOGUEN-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARLAFOGUEN-2	CARLAFOGUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:41:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:41:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-DIGODIALMAGRO	PFV-DIGODIALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-PAMPALCOLOANORTE	PFV-PAMPALCOLOANORTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-MESTIZADOSCANDIES	PFV-MESTIZADOSCANDIES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
07:41:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	RIOPICHQUEN-1	RIOPICHQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	PE-ALFA	PE-ALFA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUQUIGER	-	-
07:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUQUIGER	-	-
07:41:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUQUIGER	-	-
07:41:00	-	CDC	Colocación: 35, Ajuste: 0	0	N	-	CI	-	OM	Inicia CV 11,66 kV Paralel - Casquemes	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
07:41:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	-	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0,5TV2_GNL_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Desacopla TG2A	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	63	DLP	-	PP	PCP	OM	Desacopla TG2A	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2_TG1+TV1_P5TVU_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	KSAR	KSAR TG1_TG2+0,5TV_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC	N	U2024000778	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	N	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC	N	U2024000924	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_GNL B	0	N	LC	PS	PS	OM	F5 TV	N	U2024000924	-	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC	N	U2024000924	-	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DN	-	FS	MTP	OM	Fin SSCC	N	U2024000924	-	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	Colocación: 5362, Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN					

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:03:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	PPV-DIGODALMAGROBUR	PPV-DIGODALMAGROBUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169.0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 277.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	RAICO-1	RAICO-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	RAICO-2	RAICO-2	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 314.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PLILINQUE-2	PLILINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PLILINQUE-3	PLILINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LALACAMA-1	PPV-LALACAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-LLANOSDELMPOS	PPV-LLANOSDELMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
08:03:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-LAHUYACA-2	PPV-LAHUYACA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LLANOSDESVIENTO	PE-LLANOSDESVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-ELLENA	PPV-ELLENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	PPV-CUEL	PPV-CUEL	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PEUCHEN-2														

14-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
08:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
08:03:00	-	BIOPICQUEN-1	BIOPICQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
08:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
08:03:00	-	CENTRAFEQ-MC2	CENTRAFEQ-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
08:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:03:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:03:00	-	PIV-RIECONCONDIO	PIV-RIECONCONDIO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:03:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-	
08:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-	
08:03:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-	
08:03:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-	
08:03:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-	
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:03:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-	
08:03:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-	
08:03:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-	
08:04:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	DEN	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A					ENEL GENERACION	-	-	
08:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	LF	LC	FS	PCP	OM	F/S TV2C				D0202408985 IF2024004663	ENEL GENERACION	-	-	
08:08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DEN	DLC	FS	-	OM	F/S TG					ENGIE	-	-	
08:11:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2B				D0202408985 IF2024004663	ENEL GENERACION	-	-	
08:18:00	-	Colocación: 3 Ajuste: 0	CDC	0						Inicia Ch LT 110 KV El Peñón - La Roca		LT 110 KV El Peñón - La Roca			CDC	-	-	
08:18:00	-	PIV-DONANTONIA	PIV-DONANTONIA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR		LT 110 KV El Peñón - La Roca			SIEMENS	-	-	
08:19:00	-	Colocación: 5829; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-	
08:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-	
08:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-	
08:19:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-	
08:19:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-	
08:19:00	-	PIV-ELUMERO	PIV-ELUMERO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-	
08:19:00	-	PIV-LUYA	PIV-LUYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-	
08:19:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-	
08:19:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PE-LOSRIJOS	PE-LOSRIJOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PE-LOSRIJOS-2	PE-LOSRIJOS-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PIV-BOLEHU-1	PIV-BOLEHU-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PE-CAMPOLINCO	PE-CAMPOLINCO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	PIV-ANDISA	PIV-ANDISA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-	
08:19:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ANPAC	-	-	
08:19:00	-	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-	
08:19:00	-	NUEVALDEA-1_B11+BI2_COG EN	NUEVALDEA-1_B11+BI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-	
08:19:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-	
08:19:00	-	VALDIVIA_B11+BI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11+BI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-	
08:19:00	-	CONVENTOYUEJO	CONVENTOYUEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGIA	-	-	
08:19:00	-	LOSHERROS-2	LOSHERROS-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGIA	-	-	
08:19:00	-	CAPULLO	CAPULLO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			CAPULLO	-	-	
08:19:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			CAPULLO	-	-	
08:19:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			CAPULLO	-	-	
08:19:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-	
08:19:00	-	ABRANCO-1	ABRANCO-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 262,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	RALCO-1	RALCO-1	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	RALCO-2	RALCO-2	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 337,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Prondictico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	QOQSAGUAY	QOQSAGUAY	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-	
08:19:00	-	ABRANCO-1	ABRANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorr						

14-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:19:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ELABARAYAN	PE-ELABARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-VALLESCONIDO	PFV-VALLESCONIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-CEMI1	PFV-CEMI1	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	LCAN-2	LCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	CARLAQUIN-1	CARLAQUIN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	CARLAQUIN-2	CARLAQUIN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-DINGOSALMAGRO	PFV-DINGOSALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-SOLDELOSARITO	PFV-SOLDELOSARITO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	LAJAVEA-2 COGEN	LAJAVEA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	RIOPICOQUEIN-1	RIOPICOQUEIN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	CENTRALTEFO-MC2	CENTRALTEFO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-BOISCONIDO	PFV-BOISCONIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-LOSCEÑALOS	PE-LOSCEÑALOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	

14-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
08:37:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	83	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 134,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	COBURN-1	COBURN-1	195	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 195,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	COBURN-2	COBURN-2	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 182,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CH(-); SSCC: Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	126	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-		
08:37:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	10	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 251,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-); SSCC: Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CH(-)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	RALCO-1	RALCO-1	194	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 285,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-); SSCC: Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	RALCO-2	RALCO-2	171	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 316,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH(-); SSCC: Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	55	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	139	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 225,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	139	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 227,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:37:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-SERRASORDA	PE-SERRASORDA	46	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	155	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 215,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	33	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	101	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 160,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-CAMPOSOLSEL	PFV-CAMPOSOLSEL	227	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 371,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-VALLELERSOL	PFV-VALLELERSOL	91	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 149 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	178	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 264,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	121	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 170,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	59	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	28	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	55	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	108	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 122 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-		
08:37:00	-	PFV-LLANDELLAMPIS	PFV-LLANDELLAMPIS	0	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-		
08:37:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	87	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 112,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	22	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	28	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	19	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	25	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-POZALMONTI-2	PFV-POZALMONTI-2	4	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-POZALMONTI-1	PFV-POZALMONTI-1	7	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:37:00	-	PFV-SOLDELOANDES	PFV-SOLDELOANDES	43	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondistico	Prorratea						

14-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:37:00	-	PPV-MISETADELOSANDES	PPV-MISETADELOSANDES	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:37:00	-	PPV-QUIRAPLUN	PPV-QUIRAPLUN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:37:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	CUMBER	CUMBER	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	RIOPICOQUEIN-1	RIOPICOQUEIN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	CENTRALPEO-MC2	CENTRALPEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:37:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:37:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:37:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
08:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
08:37:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
08:37:00	-	PPV-UZUELNORTE	PPV-UZUELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:37:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:37:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
08:37:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
08:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
08:44:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	ORO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	KELAR	-	-
08:53:00	-	Colocación: 6978; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PE-TOLUPANQUI	PE-TOLUPANQUI	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:53:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08:53:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08:53:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08:53:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08:53:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:53:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:53:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:53:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:53:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	COBURN-1	COBURN-1	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	COBURN-2	COBURN-2	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:53:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	CPRIES-1	CPRIES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	CPRIES-2	CPRIES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	CPRIES-3	CPRIES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 111.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	RALCO-2	RALCO-2	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	ISA-1	ISA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PILUNIQUE-2	PILUNIQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PILUNIQUE-3	PILUNIQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PANG														

14-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:53:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SONCABAMEN	PFV-SONCABAMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-DIGOSOLAMAGRO	PFV-DIGOSOLAMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	LAJAVEA-2 COGEN	LAJAVEA-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	CENTRALTEO-MC2	CENTRALTEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LOSCEÑALLOS	PE-LOSCEÑALLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-</			

14-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09-41:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDES	-	-
09-41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09-41:00	-	VINALS-BL1_COGIN	VINALS-BL1_COGIN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09-41:00	-	NUEVAALDEA-1-BL1_COGIN	NUEVAALDEA-1-BL1_COGIN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09-41:00	-	NUEVAALDEA-BL1+BL2_COG EN	NUEVAALDEA-BL1+BL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09-41:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09-41:00	-	LOSHERREROS-2	LOSHERREROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09-41:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09-41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	28	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	COBURN-1	COBURN-1	220	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 223.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	COBURN-2	COBURN-2	228	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 228.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 199.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-41:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	193	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 195 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	238	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 239 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	RALCO-2	RALCO-2	135	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 188.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	ISA-1	ISA-1	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-CHAMARES	PPV-CHAMARES	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	163	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	236	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-VALDELSOL	PPV-VALDELSOL	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	186	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	126	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-41:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-41:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-41:00	-	PPV-LORDOS	PPV-LORDOS	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-41:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-41:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-41:00	-	PPV-LIANDOLLAPOS	PPV-LIANDOLLAPOS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASE	-	-
09-41:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-MARIALENA	PPV-MARIALENA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-SOLDILSANDRES	PPV-SOLDILSANDRES	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-VALLESCONDIJO	PPV-VALLESCONDIJO	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-LIANDOSVENTO	PE-LIANDOSVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-41:00	-	PPV-CEME-1	PPV-CEME-1	255	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 250.4 MW						

14-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:41:00	-	BIOPICOQUEU-1	BIOPICOQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:41:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	51	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:41:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	99	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:41:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	61	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:41:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:41:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
09:41:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	67	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
09:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	51	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	51	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
09:41:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
09:41:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
10:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-		LT 220 KV Lactaria - Cruillos	N	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	Colocación: 1999; Ajuste: 100										Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:03:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:03:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	110	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:03:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	31	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:03:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 111,9 MW; origen: Prondictio	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	73	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	73	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
10:03:00	-	VINALES_RL1_COGEN	VINALES_RL1_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-	
10:03:00	-	NUEVAALDEA-1_RL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_RL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-	
10:03:00	-	NUEVAALDEA_RL1+RL2_COGEN	NUEVAALDEA_RL1+RL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	-		Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-	
10:03:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
10:03:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
10:03:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
10:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	78	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 228,4 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGORSUR	PFV-DIEGOALMAGORSUR	140	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 199,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:03:00	-	CPRIES-1	CPRIES-1	2	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	CPRIES-2	CPRIES-2	20	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	CPRIES-3	CPRIES-3	8	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	220	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 224,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-2	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 80,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-2	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	RALCO-2	RALCO-2	135	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 188,4 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-2	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	52	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Prondictio	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	131	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 146,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	131	N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 146,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:03:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:03:00																		

14-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:03:00	-	PE-SABO	PE-SABO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:03:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:03:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:03:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:03:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:03:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:03:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:03:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
10:03:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:03:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:03:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:03:00	-	PE-CHUECO	PE-CHUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-DIEGO DALMAGRO	PFV-DIEGO DALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-PAMPAS LA ANORTE	PFV-PAMPAS LA ANORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-LAMUELA	PFV-LAMUELA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-SOL DEL DESERTO	PFV-SOL DEL DESERTO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-MESTIZADOS SANDES	PFV-MESTIZADOS SANDES	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:03:00	-	LAI AVE-2 COGEN	LAI AVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:03:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
10:03:00	-	PFV-SONANTONTA	PFV-SONANTONTA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:03:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:03:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:03:00	-	PE-LOS CERRILLOS	PE-LOS CERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
10:03:00	-	PFV-LUZ DEL NORTE	PFV-LUZ DEL NORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:03:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:03:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:03:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:03:00	-	PE-UCUQUEUR	PE-UCUQUEUR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-
10:03:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-
10:20:00	-	Colocacion: 5779; Ajuste: 0	CDC	0	N	-				Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-MALGARITA	PFV-MALGARITA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-LOS CURIROS	PE-LOS CURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-LOS LAMOS	PE-LOS LAMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PFV-ANDESB	PFV-ANDESB	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:20:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:20:00	-	NUEVALDEA-1, BL1 COGEN	NUEVALDEA-1, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:20:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2 COG EN	NUEVALDEA, BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:20:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:20:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	404	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 403,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	PFV-DIEGO DALMAGROSUR	PFV-DIEGO DALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
10:20:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-

14-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:20:00	-	PE-CABLEONES-2	PE-CABLEONES-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-CABLEONES-3	PE-CABLEONES-3	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-SOLOSANDES	PFV-SOLOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-AMA	PFV-AMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-LLANODEL VIENTO	PE-LLANODEL VIENTO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 353.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:20:00	-	URCAV-1	URCAV-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HERO MAULE	-	-
10:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:20:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:20:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
10:20:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
10:20:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
10:20:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
10:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:20:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-SOLOSANDEITO	PFV-SOLOSANDEITO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	LAMAVE-2 COGEN	LAMAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
10:20:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
10:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PFV-ROISCONDIRIO	PFV-ROISCONDIRIO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:20:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:20:00	-	PFV-LUZDEUNORTE	PFV-LUZDEUNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
10:20:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
10:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
10:20:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
10:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cuellos	N	-	COBURN	-	-
10:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO_vangos	121	RO	-	-	-	RE	Cambio de configuración		N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO_vangos	123	RO	-	-	-	RE	Cambio de configuración		N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	RALCO-1	RALCO-1_vangos	90	RO	-	-	-	MT	Cambio de configuración		N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	RALCO-2	RALCO-2_vangos	203	N	-	-	-	CI	Cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3 RALCO_vangos	47	N	-	PC	-	RE	C. Angostura inicia vertimiento.		N	-	COBURN	-	-
10:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO_vangos	140	RO	-	PC	-	CPF			N	-	COBURN	-	-
10:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2 RALCO_vangos	-	DP	-	FS	-	OT							

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:37:00	-	CPBRES-2	CPBRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	CPBRES-3	CPBRES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	RALCO-2	RALCO-2	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 287,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	QOIOSAGUA	QOIOSAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
11:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-LALACAXA	PFV-LALACAXA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-LALACAXA-2	PFV-LALACAXA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	277	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-VALLEDOSL	PFV-VALLEDOSL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
11:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:37:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:37:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENISA	-	-
11:37:00	-	PFV-SANTASIBEL	PFV-SANTASIBEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-MARIARENA	PFV-MARIARENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-LACUZUSAR	PFV-LACUZUSAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-LLANDESVIENTO	PE-LLANDESVIENTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:37:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HERO MAIAE	-	-
11:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:37:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:37:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:37:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:37:00	-	ALTORNENACO	ALTORNENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
11:37:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:37:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:37:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM</							

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:46:00	-	Colocación: 5780, Ajuste:	CDC	0						Ajuste Priorrat Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Priorrat Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
12:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-MESAMAYITA	PE-MESAMAYITA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-ANDRES	PPV-ANDRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-ANDESIR	PPV-ANDESIR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:46:00	-	VINALES-BL1_COGEN	VINALES-BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:46:00	-	NUUEVALDEA-1-BL1_COGEN	NUUEVALDEA-1-BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:46:00	-	NUUEVALDEA-BL1+BL2_COGEN	NUUEVALDEA-BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:46:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:46:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:46:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
12:46:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	RALCO-2	RALCO-2	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 287,2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	OOSORAGUA	OOSORAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-REINADO	PE-REINADO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,9 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-LALACAXAMA-1	PPV-LALACAXAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,5 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-REINADO-2	PE-REINADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:46:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:46:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:46:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:46:00	-	PPV-LANDELLAMPROS	PPV-LANDELLAMPROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENKASA	-	-
12:46:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronditico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:46:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PE-NIGRITE	PE-NIGRITE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PE-OLQUECO	PE-OLQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-MESTADLOSANDES	PPV-MESTADLOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:46:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:46:00	-	RHOPCOQUIN-1	RHOPCOQUIN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:46:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PPV-ROSCONDDO	PPV-ROSCONDDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
12:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
12:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
12:46:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:46:00	-	PPV-EPELUCANO	PPV-EPELUCANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI-TVL GN A	260	DN	N/C	FP	-	OM					COBURN	-	-
13:18:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI GN A	160	N	LC	PM	-	OM	E/S TGI				COBURN	-	-
13:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lasteria - Ciuertos	N		COBURN	-	-
13:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lasteria - Ciuertos	N		COBURN	-	-
13:33:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN_EUCA	71	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lasteria - Ciuertos			ARAUCO	-	-
13:33:00	-	Colocación 5980; Ajuste: 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciuertos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13:47:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PE-MESAMAMIDA	PE-MESAMAMIDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:47:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:47:00	-	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:47:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:47:00	-	CONVENTOINJIO	CONVENTOINJIO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:47:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:47:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	PPV-DIEGODALMAGROSUR	PPV-DIEGODALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:47:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	PEHUENCO-1	PEHUENCO-1	222	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	PEHUENCO-2	PEHUENCO-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 109.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	RALCO-2	RALCO-2	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-TALINAYPONIENTE														

14-11-2024																			SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
13:47:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-SOLDILSANDRES	PPV-SOLDILSANDRES	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:47:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	213	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-				
13:47:00	-	LIRICA-1	LIRICA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
13:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-				
13:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
13:47:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
13:47:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
13:47:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
13:47:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
13:47:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
13:47:00	-	PE-PUNTASISERA	PE-PUNTASISERA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
13:47:00	-	COYA	COYA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
13:47:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-				
13:47:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-				
13:47:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-				
13:47:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-				
13:47:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-				
13:47:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-				
13:47:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PE-DUQUEJO	PE-DUQUEJO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-SOLDILSDESIERTO	PPV-SOLDILSDESIERTO	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
13:47:00	-	LAHUELA-1, COGEN	LAHUELA-1, COGEN	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-				
13:47:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-				
13:47:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-				
13:47:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-				
13:47:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-				
13:47:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-				
13:47:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-				
13:47:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-				
13:47:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-				
13:47:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-				
13:47:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-				
13:47:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-				
13:47:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-				
13:47:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-				
13:47:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-				
13:47:00	-	PE-LUCUQUER	PE-LUCUQUER	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-				
14:14:00	-	Colaboración: 5681; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-				
14:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
14:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
14:14:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
14:14:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
14:14:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
14:14:00	-	PPV-LDYA	PPV-LDYA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
14:14:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
14:14:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-				
14:14:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-				
14:14:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-				
14:14:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-				
14:14:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-				

14-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
14:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 244 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	183	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 361,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 273,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:14:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
14:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
14:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
14:14:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
14:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
14:14:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-		
14:14:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-LAHUAYACA-2	PFV-LAHUAYACA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-SOLOLOSANDES	PFV-SOLOLOSANDES	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-TOHAMAMA	PE-TOHAMAMA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-LLANDELLAVIENTO	PE-LLANDELLAVIENTO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	196	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
14:14:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HERO MAILE	-	-		
14:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
14:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
14:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
14:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
14:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
14:14:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
14:14:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
14:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
14:14:00	-	COYA	COYA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
14:14:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-		
14:14:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
14:14:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
14:14:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
14:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
14:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
14:14:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PE-OLUCO	PE-OLUCO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-ATACAMAQUEAR-2	PFV-ATACAMAQUEAR-2	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
14:14:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-		
14:14:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
14:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen:								

14-11-2024															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:47:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDES	-	-
14:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:47:00	-	VINALDES-1, COGIN	VINALDES-1, COGIN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:47:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGIN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGIN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:47:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1+BL2, COGIN	NUEVAALDEA-1, BL1+BL2, COGIN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:47:00	-	CONVENTOVIEWE1	CONVENTOVIEWE1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:47:00	-	LOSHERREROS-2	LOSHERREROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:47:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133.3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 152.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	28	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	COBURN-1	COBURN-1	166	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 165.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	COBURN-2	COBURN-2	228	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 228.4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 204.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
14:47:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	PEHUENCHO-1	PEHUENCHO-1	203	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 207.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	PEHUENCHO-2	PEHUENCHO-2	238	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 237.9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	RALCO-2	RALCO-2	155	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 286.4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	151	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 336.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 272.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 164.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:47:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:47:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:47:00	-	PFV-LORDOS	PFV-LORDOS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143.1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:47:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:47:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
14:47:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-ELBARAYAN	PE-ELBARAYAN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-POZOLAMONTE-1	PFV-POZOLAMONTE-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-SAN PEDRO-GPG	PFV-SAN PEDRO-GPG	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-LEENA	PFV-LEENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:47:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	163	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:47:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
14:47:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	3	N	-										

14-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:47:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
14:47:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
14:47:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
14:47:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
14:47:00	-	PFV-LUZUENORTE	PFV-LUZUENORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
14:47:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
14:47:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:47:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:47:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:47:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:47:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
14:47:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
14:57:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	Cancela IP 2024005133	-	-	-	KOM	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18 TG18+0-STV1_GNL_A	109	DND	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG24B_TG24+TG28+TV2_GNL_A	224	DUF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	L20210000973 - L20210001953 - L2021001352 - L2024000445 - L2024001773	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GNL_A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28 TG28_GNL_A	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG28	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:51:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18 TG18_GNL_A	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG18	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L2021001953 - L2024000445	ENEL GENERACION	-	-
16:01:00	-	Colocación: 5617; Ajuste: 150			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
16:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
16:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
16:01:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:01:00	-	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:01:00	-	NEUVALDEA-1_B11+812_COGEN	NEUVALDEA-1_B11+812_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:01:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:01:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:01:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	COLBURN-1	COLBURN-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	COLBURN-2	COLBURN-2	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:01:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 226,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 226,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	BALCO-1	BALCO-1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	BALCO-2	BALCO-2	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 284,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-BENACIO	PE-BENACIO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-BENACIO-2	PE-BENACIO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-MONTREDDONDO	PE-MONTREDDONDO	0	N											

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PPV-CIME-1	PPV-CIME-1	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROCHILIANA	-	-
16:01:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
16:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:01:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:01:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:01:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
16:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
16:01:00	-	CARILAFQUE-1	CARILAFQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
16:01:00	-	CARILAFQUE-2	CARILAFQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
16:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
16:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
16:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:01:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:01:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	POTINCOA	-	-
16:01:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
16:01:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
16:01:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
16:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PE-DIOQUEO	PE-DIOQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-DOMIYKO	PPV-DOMIYKO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:01:00	-	LAIJAVE-1 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
16:01:00	-	RIOPICOQUE-1	RIOPICOQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTIA	-	-
16:01:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:01:00	-	PPV-RIECONCONDIO	PPV-RIECONCONDIO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:01:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
16:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
16:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
16:01:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
16:01:00	-	PPV-EPELICANO	PPV-EPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
16:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
16:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
16:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
16:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
16:01:00	-	PE-LUCQUIER-1	PE-LUCQUIER-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCCQUIER	-	-
16:01:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCCQUIER	-	-
16:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO -simv	225	RO	-	CI	-	RE	Movimiento por cambio de configuración	N	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO -simv	108	RO	-	CI	-	RE	Movimiento por cambio de configuración	N	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO -simv	140	RO	-	PC	-	RE	C. Angostura finaliza vertimiento	N	-	-	COBURN	-	-
16:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2 RALCO -simv	-	DP	-	PS	-	OT	C. Angostura finaliza vertimiento	N	-	-	COBURN	-	-
16:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3 RALCO -simv	47	N	-	PC	-	RE	C. Angostura finaliza vertimiento	N	-	-	COBURN	-	-
16:06:00	-	RALCO-1	RALCO-1 -simv	90	RO	-	CI	-	OM	Movimiento por cambio de configuración	N	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:09:00	-	RALCO-2	RALCO-2 -simv	-	N	-	CI	-	OM	Movimiento por cambio de configuración	V	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	N	-	COBURN	-	-
16:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	N	-	COBURN	-	-
16:28:00	-	VALDIVIA_B1+B2+B3 COGEN EUCA	VALDIVIA_B1+B2+B3 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	-	-	COBURN	-	-
16:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	N	-	COBURN	-	-
16:28:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+B2+B3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	MEILLONES-CTMS	MEILLONES-CTMS TGI, GNL_B	51	N	LC	PMI	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-
16:50:00	-	PPV-ANDES-2A	PPV-ANDES-2A	0	CSE	-	CI	-	OT	Inicia maniobras para inversión al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	Colocación: S174; Apunte : -310			0	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crujeles)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	OC	-	-
16:51:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1; SSCC: Bloque CFI-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-ELCOMERO	PPV-ELCOMERO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1; SSCC: Bloque CFI-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1; SSCC: Bloque CFI-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ROLEIRO-1	PPV-ROLEIRO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
16:51:00	-	VINALES_B1_1 COGEN</														

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:51:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	152	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	120	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 216 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:51:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:51:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:51:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:51:00	-	PPV-LLANOSDELLAMPÓS	PPV-LLANOSDELLAMPÓS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 193,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
16:51:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-PUNTAOLIVARADA	PE-PUNTAOLIVARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-LANUQUE-2	PPV-LANUQUE-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-SOLDILSANDÉS	PPV-SOLDILSANDÉS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-DONCABAMEN	PPV-DONCABAMEN	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-VALLESCONDIÑO	PPV-VALLESCONDIÑO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	164	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 338,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:51:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:51:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:51:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:51:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:51:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:51:00	-	PE-PUNTAHERERA	PE-PUNTAHERERA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:51:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:51:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
16:51:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:51:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:51:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-CARRERAPIO	PPV-CARRERAPIO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-DIOGODELAMARCO	PPV-DIOGODELAMARCO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-PAMPACOLAHORTE	PPV-PAMPACOLAHORTE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-SOLDILDESERTO	PPV-SOLDILDESERTO	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-DOÑEMIRO	PPV-DOÑEMIRO	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	LAJAVEZ-1 COGEN	LAJAVEZ-1 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:51:00	-	RIOPICOLQUE-1	RIOPICOLQUE-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
16:51:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:51:00	-	PPV-RIODESCONDIÑO	PPV-RIODESCONDIÑO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:51:00	-															

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:11:00	-	NUEVALDEA-BL1+BL2_COG	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:11:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:11:00	-	LOSHERR0S1-2	LOSHERR0S1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:11:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	COBURN-1	COBURN-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	COBURN-2	COBURN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:11:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 252,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	RALCO-1	RALCO-1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	RALCO-2	RALCO-2	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	DOSSERAGUA	DOSSERAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-FINISTERRAI	PPV-FINISTERRAI	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 249,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-LALACAXAMA-1	PPV-LALACAXAMA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-VALLEDSEL	PPV-VALLEDSEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 298,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-LASAGUAS	PPV-LASAGUAS	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:11:00	-	CHAPADUNA-1	CHAPADUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:11:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:11:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:11:00	-	PPV-LLANOSELLAMPUS	PPV-LLANOSELLAMPUS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:11:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CARBOLENE5-1	PE-CARBOLENE5-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CARBOLENE5-2	PE-CARBOLENE5-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CARBOLENE5-3	PE-CARBOLENE5-3	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-CONOJO	PPV-CONOJO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-LAHUACA-2	PPV-LAHUACA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-DONACAMEN	PPV-DONACAMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PPV-CMEI-1	PPV-CMEI-1	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:11:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:11:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:11:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	24	N</											

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desascope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:11:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUICUR	-	-
17:11:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUICUR	-	-
17:27:00	-	Colocación: 4848; Ajuste : - 600		CDC	0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PFV-USVA	PFV-USVA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
17:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:27:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:27:00	-	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:27:00	-	NUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:27:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:27:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:27:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:27:00	-	OPRESSE-1	OPRESSE-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	OPRESSE-2	OPRESSE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	OPRESSE-3	OPRESSE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 176.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	BALCO-1	BALCO-1	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	BALCO-2	BALCO-2	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-BENICO	PE-BENICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-CAMPOLINDO-SOL	PFV-CAMPOLINDO-SOL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-GUANCHINI	PFV-GUANCHINI	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-BENICO-2	PE-BENICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	CHAPIQUIN-1	CHAPIQUIN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:27:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-															

14-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:27:00	-	ALTORÉNACO	ALTORÉNACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
17:27:00	-	FLORDA-2	FLORDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:27:00	-	FLORDA-1	FLORDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:27:00	-	FLORDA-3	FLORDA-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:27:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSR	PPV-DIEGOALMAGROSR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-JAUERA	PPV-JAUERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-SOLDENSESIERTO	PPV-SOLDENSESIERTO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-SOMETICO	PPV-SOMETICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-MISETADELOSANDES	PPV-MISETADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	LAUAVE - COGEN	LAUAVE - COGEN	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:27:00	-	ROPCOQUEU-1	ROPCOQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:27:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PPV-MILLIA	PPV-MILLIA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBAT	-	-
17:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBAT	-	-
17:27:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBAT	-	-
17:27:00	-	PPV-LUZDEUNORTE	PPV-LUZDEUNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:27:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:27:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
17:27:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
17:30:00	-	PANGUE 1	PANGUE 1	223	RO	-	CI	-	RE	C. Pangee inicia vertimiento	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA 1ALCO vpanr	140	RO	-	CI	-	RE	Movimiento por cambio de configuración	N	-	-	COLBUN	-	-
17:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA 1ALCO vpanr	47	N	-	PC	-	RE	C. AngoMovimiento por cambio de configuraci3natura inicia vertimiento.	N	-	-	COLBUN	-	-
17:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA 1ALCO vpanr	140	N	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración	N	-	-	COLBUN	-	-
17:30:00	-	PANGUE 2	PANGUE 1	223	RO	-	CI	-	RE	C. Pangee inicia vertimiento	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	1ALCO-1	1ALCO vpanr	345	RO	-	CI	-	OM	C. Pangee comienza a verter	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	1ALCO-2	1ALCO vpanr	345	N	-	CI	-	OM	Movimiento por cambio de configuración	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TGA TGA GN A	63	N	LC	PMT	PCP	OM	E/S TGA	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	SANIGORO-2	SANIGORO-2 TGA-TV1 ESTYL GN A	169	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGA-TV1 GN_A	260	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	Colocacion: SS17, Ajuste: CDC	CDC	200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Crucios)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:47:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:47:00	-	PPV-ALMEXDA	PPV-ALMEXDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:47:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:47:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:47:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:47:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PPV-ROBLER-1	PPV-ROBLER-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:47:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:47:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:47:00	-	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:47:00	-	CONVENTOYUEIO	CONVENTOYUEIO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:47:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:47:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSR	PPV-DIEGOALMAGROSR	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	1ALCO-1	1ALCO-1	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-

14-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:47:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-SONCABAREN	PFV-SONCABAREN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:47:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:47:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:47:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:47:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:47:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:47:00	-	CARILAFQUE-1	CARILAFQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:47:00	-	CARILAFQUE-2	CARILAFQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:47:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:47:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:47:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:47:00	-	COTIA	COTIA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:47:00	-	ALTORNIAICO	ALTORNIAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
17:47:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:47:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:47:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:47:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:47:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:47:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:47:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:47:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-CARABARRINTO	PFV-CARABARRINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-DIEGODELAHERRERA	PFV-DIEGODELAHERRERA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-AJUEVA	PFV-AJUEVA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-SOLDELOSVENTO	PFV-SOLDELOSVENTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	PFV-QUILAPELUN	PFV-QUILAPELUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:47:00	-	LAHUELA-1 COGEN	LAHUELA-1 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTAFE	-	-
17:47:00	-	RIOPICOQUE-1	RIOPICOQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
17:47:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:47:00	-	PFV-RIOSCENDIDO	PFV-RIOSCENDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:47:00	-	PFV-MILLIA	PFV-MILLIA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:47:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
17:47:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
17:47:00	-	PE-USCERRILLOS	PE-USCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
17:47:00	-	PFV-LUZDEUNORTE	PFV-LUZDEUNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:47:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:47:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:47:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:47:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:47:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:47:00	-	PE-USCQUE-2	PE-USCQUE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:47:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:50:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1	109	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00:00	-	COOHANE-CH1	COOHANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:00:00	-	COOHANE-CH2	COOHANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-

14-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18.06.00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-	
18.06.00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228.4 MW; origen: Pronditico; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-	
18.06.00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 202.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	RALCO-1	RALCO-1	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	RALCO-2	RALCO-2	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 287.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	OCHOAGUA	OCHOAGUA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 164.9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18.06.00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: Pronditico; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-LALACAMA-1	PFV-LALACAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18.06.00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
18.06.00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
18.06.00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
18.06.00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
18.06.00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
18.06.00	-	PFV-LANDELLAMPROS	PFV-LANDELLAMPROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENKSA	-	-	
18.06.00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-ELARIVAN	PE-ELARIVAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-PUNTCOLORADA	PE-PUNTCOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-MARALENE	PFV-MARALENE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-SANFEDIC-GRS	PFV-SANFEDIC-GRS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-CERROTHIENE	PE-CERROTHIENE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque Cf(=); SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-LIANDOLIVIENTO	PE-LIANDOLIVIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18.06.00	-	PFV-CME-1	PFV-CME-1	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18.06.00	-	LUCAV-1	LUCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HYDRO MAULLE	-	-	
18.06.00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
18.06.00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
18.06.00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
18.06.00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
18.06.00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
18.06.00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
18.06.00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque Cf(=)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-	
18.06.00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-	
18.06.00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-	
18.06.00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM								

14-11-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:06:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUIER	-	-	
18:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUIER	-	-	
18:13:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	91	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENGIE	-	-	
18:15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	COBURN	-	-	
18:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acople TG2A	-	-	U2019000973 - U2021001953 - U2024000445 -	ENEL GENERACION	-	-	
18:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	U2019000973 - U2021001953 - U2024000445 -	ENEL GENERACION	-	-	
18:38:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-2TG12B TG12B+STV1_GNL_A	109	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:43:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	-	-	-	
18:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	COBURN	-	-	
18:49:00	-	TERMOPIFACHICO	TERMOPIFACHICO DIESEL	0	PD	LC	EP	EP	OM	-	-	N	D2024116322	PRIME ENERGIA	-	-	
18:51:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRD	-	PP	MTP	OM	Con SSCC	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM	Con SSCC	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	COBURN	-	-	
18:52:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	OM	Finaliza Cxk LT 66 kV Parari - Cauquenes	-	-	-	CDC	-	-	
18:52:00	-	CDC	Finaliza Cxk	0	-	-	-	-	OM	Finaliza Cxk LT 110 kV El Peñón - La Baza	LT 110 kV El Peñón - La Baza	-	-	-	CDC	-	-
18:56:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	Colocación: 5326; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crujeles)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
18:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:57:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:57:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:57:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:57:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:57:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
18:57:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18:57:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18:57:00	-	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18:57:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:57:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:57:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	COBURN-1	COBURN-1	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	COBURN-2	COBURN-2	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:57:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 242.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 269.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	RALCO-1	RALCO-1	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	RALCO-2	RALCO-2	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 305.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 211 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:57:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	

14-11-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18:57:00	-	GUAYACÁN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:57:00	-	GUAYACÁN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:57:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:57:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:57:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondisco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:57:00	-	CARILAQÜEN-1	CARILAQÜEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:57:00	-	CARILAQÜEN-2	CARILAQÜEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:57:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:57:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondisco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:57:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:57:00	-	ALTORÉNACO	ALTORÉNACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-	
18:57:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:57:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:57:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:57:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:57:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-CARERAPINTO	PIV-CARERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-DIEGODESAMARRO	PIV-DIEGODESAMARRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-JAVIERA	PIV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-SOLIDEHERITO	PIV-SOLIDEHERITO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-DOEMEYO	PIV-DOEMEYO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-MESEADELOSANDES	PIV-MESEADELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	PIV-QUIAPILUN	PIV-QUIAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:57:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
18:57:00	-	BIOPICOQUEN-1	BIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-	
18:57:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:57:00	-	PIV-ROSCONCHIDO	PIV-ROSCONCHIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:57:00	-	PIV-WILLKA	PIV-WILLKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAT	-	-	
18:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAT	-	-	
18:57:00	-	PE-USCERRILLOS	PE-USCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAT	-	-	
18:57:00	-	PIV-LUZDEINORTE	PIV-LUZDEINORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
18:57:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
18:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:57:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
18:57:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
19:06:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-	
19:06:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Lasterria - Cruellos	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	-	-	-	
19:13:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N	L1024001307	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
19:13:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	-	-	N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	OM	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L1024000865 L10240001190 L10240001626	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	DRO	-	PC	-	RE	-	-	N	L1024000865 L10240001190 L10240001626 L10240001514	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	270	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	NUBEVALDEA-3	NUBEVALDEA, BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	VIÑALES	VIÑALES, BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
19:13:00	-	ARAUCO	ARAUCO, COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L10240001757	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	CELCO	CELCO, BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:13:00	-	LOMALOSCOLONADO-2	LOMALOSCOLONADO-2, BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KEM	-	-	
19:13:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
19:13:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
19:13:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2+BL3 COGEN, EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 vtdo	35	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	V	L10232002392	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 vtdo	15	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	V	L10240001347	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 vtdo	20	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	V	L10240001465	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-	
19:28:00	-	TERMO-PACIFICO	TERMO-PACIFICO, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Canelón 9 2024116322	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	
19:30:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA, CAR	177	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1, CAR	277	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2, CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L10240000416 L10240001864	AES GENER	-	-	
19:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2, CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L10240001949 L10240000769	AES GENER	-	-	
19:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1, CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L10240001182 - LI 20240001681	ENLASA	-	-	
19:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2, CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L10240001949	AES GENER	-	-	
19:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5, CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L10240001209 L10240001584	ENLASA	-	-	
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3, CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-					

14-11-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
19:35:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ONAVIA_GNL_D	30	DN	DLC	PP	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:51:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-	
19:55:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable				CARDONES	-	-	
20:12:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR						OM	Cambio CMG					-	-	
20:12:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrscu_quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:12:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrscu_quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:12:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrscu_quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
20:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12021001953 L20219000973 - L2021001953 - L2024000445	ENEL GENERACION	-	-	
20:12:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
20:12:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
20:12:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-	
20:12:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ONAVIA_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	Se aborta el despacho				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:16:00	-		GUACOLDA-2_CAR						OM	Cambio CMG					-	-	
20:16:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM						-	-	
20:16:00	-	EPAPICO	EPAPICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-	
20:16:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM					ENERGIA PACIFICO	-	-	
20:16:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12023001949	AES GENER	-	-	
20:16:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM				L12024000732	AES GENER	-	-	
20:38:00	-		ELTORO_vrscu_quili						OM	Cambio CMG					-	-	
20:38:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrscu_quili	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:38:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrscu_quili	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:38:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrscu_quili	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:38:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	178	RO	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
20:38:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	320	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 L2019000973 - L2021001953 - L12024000445	ENEL GENERACION	-	-	
20:38:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-	
20:38:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-	
20:38:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-	
20:38:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM						-	-	
20:38:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L12024000732	AES GENER	-	-	
20:38:00	-	EPAPICO	EPAPICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-	
20:38:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-	
20:38:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-	
22:24:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	0	PD	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, SDCF 2024117229				ENAP ACONCAGUA	-	-	
22:28:00	-		ANDINA-CTA_CAR						OM	Cambio CMG			D12024117229	ENEL GENERACION	-	-	
22:28:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrscu_quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:28:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrscu_quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:28:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrscu_quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:39:00	-		ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_A						OM	Cambio CMG					-	-	
22:39:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
22:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	109	RO	LC	MT	-	OM				L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
22:39:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-	
22:48:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR						OM	Cambio CMG					-	-	
22:48:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L2019000973 - L2021001953 - L12024000445	ENEL GENERACION	-	-	
22:48:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
22:48:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	214	RO	-	CI	-	OM				L12024000732	AES GENER	-	-	
22:50:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de GN-A				CARDONES	-	-	
22:59:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de GN-A				CARDONES	-	-	
23:10:00	-	EPAPICO	EPAPICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM						-	-	
23:10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				L12024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-	
23:10:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12023001949	AES GENER	-	-	
23:10:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR						OM	Cambio CMG			L12024000732	AES GENER	-	-	
23:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L12023001949	AES GENER	-	-	
23:41:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM				L12023001949	AES GENER	-	-	
23:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:49:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-	
23:49:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				L12024000416 - L12023001864	AES GENER	-	-	
23:49:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12023001949	AES GENER	-	-	
23:49:00	-								OM				L12024001206 - L12024000181 - L12024001677 - L12024001690 - L12024000772	ENLISA	-	-	
23:49:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM						-	-	
23:49:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM						-	-	
23:49:00	-		GUACOLDA-3_CAR	0					OM	Cambio CMG					-	-	

INFORME DIARIO

Jueves 14 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	42.1	38.2	-9.28 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	139.1	173.0	+24.37 %	LF	PMG HP MC1	137.6	124.1	-9.80 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP MC2	32.6	28.2	-13.67 %	PMG
BESS Andes IV	1099.7	886.9	-19.35 %		PMG HP MC3	43.8	48.0	+9.47 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	509.0	500.6	-1.66 %		PMG HP Mariposas	56.0	107.0	+91.07 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	1165.7	1145.4	-1.74 %		PMG HP Nalcas	68.1	62.8	-7.81 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Ojos de Agua	93.3	168.7	+80.76 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochran	-	0.1	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.0	54.3	-16.57 %	PMG
BESS Coya	951.8	724.9	-23.84 %		PMG HP Pulelfu	162.1	165.2	+1.91 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	30.6	-23.58 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.04 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	0.0	-		PMG HP Renaico	102.1	132.0	+29.27 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	159.8	+33.18 %		PMG HP Rio Huasco	33.3	31.4	-5.45 %	PMG
BESS La Cabaña	128.0	163.7	+27.87 %		PMG HP San Clemente	60.2	86.4	+43.52 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	44.7	11.4	-74.58 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	285.8	+22.29 %		PMG PFV Antay	87.5	72.7	-16.96 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	221.1	+27.58 %		PMG PFV Caracas II	92.7	68.5	-26.09 %	PMG
BESS Tamaya	582.8	374.7	-35.71 %		PMG PFV Castilla	16.4	22.4	+36.28 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.0	+27.75 %		PMG PFV Chercan	89.5	77.0	-13.92 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	483.5	-22.52 %		PMG PFV Del Desierto	35.1	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	6072.9	5463.0	-10.04 %	RO	PMG PFV Don Oscar	83.9	17.0	-79.77 %	PMG
HE Antuco	4734.9	4800.4	+1.38 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	901.5	1457.0	+61.62 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	22.0	-	PMG
HE Cipreses	934.0	1246.6	+33.48 %	LF	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9824.0	9257.0	-5.77 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	2.2	-75.17 %	PMG, P
HE El Toro	108.2	697.5	+544.76 %	MM	PMG PFV Lucas Solar	76.4	16.1	-78.91 %	PMG
HE Los Cóndores	819.5	629.1	-23.23 %		PMG PFV Machicura	70.8	77.1	+8.90 %	PMG
HE Machicura	1762.1	1534.0	-12.94 %	RO, LF	PMG PFV North West	97.8	26.2	-73.19 %	PMG
HE Pangué	8006.6	8581.7	+7.18 %	RO	PMG PFV Palermo	66.0	63.1	-4.38 %	PMG
HE Pehuenche	12582.0	5653.2	(*) -55.07 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	0.9	-	PMG
HE Pilmaiquén	670.0	785.8	+17.27 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	12840.8	11357.8	-11.55 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.9	16.3	+50.32 %	PMG
HE Rapel	1404.0	2417.1	+72.15 %	RO, MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.3	-26.11 %	PMG
HP Abanico	699.7	882.5	+26.13 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	86.0	100.9	+17.37 %	PMG
HP Alfalfal	2600.3	3061.2	+17.72 %	RO	PMG PFV Quilmo	80.3	80.2	-0.09 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	486.2	-7.92 %	LF	PMG PFV SDGx01	10.2	7.3	-28.92 %	PMG, DF
HP Blanco	1278.0	1266.9	-0.87 %		PMG PFV Sol del Norte	39.4	77.0	+95.70 %	PMG
HP Capullo	212.5	216.9	+2.05 %		PMG PFV Teno Solar	78.1	75.5	-3.28 %	PMG
HP Carilafquen	274.6	323.6	+17.84 %		PMG PFV Venezia	31.9	28.7	-9.86 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2400.9	2333.1	-2.82 %	
HP Chapiquina	72.0	138.6	+92.49 %	
HP Convento Viejo	219.8	367.2	+67.11 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	258.2	356.0	+37.88 %	
HP Curillínque	1939.5	1126.6	-41.92 %	
HP Digua	232.0	271.9	+17.20 %	
HP El Paso	620.0	903.3	+45.69 %	
HP El Pinar	121.2	143.1	+18.02 %	P
HP Florida II	370.2	295.4	-20.21 %	
HP Guayacán	105.8	196.5	+85.77 %	
HP Hornitos	968.0	1089.3	+12.53 %	
HP Isla	1555.5	919.2	-40.91 %	
HP Itata	166.0	153.8	-7.38 %	RO
HP Juncal	543.0	502.9	-7.38 %	
HP La Confluencia	2760.0	3365.3	+21.93 %	RO
HP La Higuera	3675.0	3866.6	+5.21 %	RO
HP La Mina	838.5	569.3	-32.11 %	
HP Laja I	376.6	317.6	-15.66 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	267.3	275.2	+2.95 %	
HP Lircay	408.0	431.9	+5.86 %	
HP Loma Alta	864.2	410.4	-52.51 %	
HP Los Hierros	155.0	162.8	+5.02 %	RO
HP Los Hierros II	17.5	16.4	-6.17 %	
HP Los Molles	112.3	120.4	+7.16 %	RO, DF
HP Los Quilos	619.0	595.0	-3.88 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	136.5	147.3	+7.93 %	
HP Mampil	370.0	598.1	+61.65 %	
HP Mocho	278.9	329.6	+18.17 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	618.0	924.3	+49.56 %	
HP Providencia	42.0	0.0	-100.00 %	
HP Pullínque	630.0	622.6	-1.18 %	
HP Puntilla	375.3	356.2	-5.08 %	RO
HP Queltehues	768.0	727.8	-5.24 %	RO, MM
HP Quilleco	1064.3	654.0	-38.55 %	
HP Río Colorado	279.7	285.0	+1.89 %	
HP Río Picoiquén	119.0	148.9	+25.13 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	
HP Rucue	2476.8	2120.0	-14.41 %	RO, MM
HP San Andrés	229.4	537.3	+134.18 %	
HP San Ignacio	850.2	618.0	-27.31 %	
HP Sauzal	1512.0	1383.3	-8.51 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	222.1	211.9	-4.59 %	
HP Volcán	229.6	252.9	+10.16 %	RO
PE Alena	525.2	318.8	-39.29 %	LF
PE Atacama	759.8	498.4	-34.40 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	21.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	88.2	126.1	+42.95 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	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, RO
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 Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3940.0	4300.1	+9.14 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4125.2	4353.6	+5.54 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	22.5	GNP	LF, MM
TER Arauco MAPA	1080.0	977.2	-9.52 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	618.2	736.0	+19.06 %	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3026.0	3566.4	+17.86 %	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	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	111.2	-7.33 %	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3770.2	3819.0	+1.29 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	749.0	877.5	+17.16 %		TER Cochrane-CCH2	3788.1	3918.7	+3.45 %	RO
PE Cabo Leones 1	313.3	598.4	+90.99 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	270.1	570.3	+111.15 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	863.0	+75.41 %	
PE Cabo Leones 3	257.3	469.9	+82.62 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	653.9	833.9	+27.53 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	220.3	265.6	+20.54 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	4.9	2.5	-48.33 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	39.4	27.3	-30.81 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	221.5	GNP	
PE Cardonal	8.2	231.3	+2711.57 %		TER Combarbala	68.0	0.0	-100.00 %	
PE Cerro Tigre	1166.4	1065.8	-8.63 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	111.7	119.8	+7.19 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	103.6	69.3	-33.07 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	48.7	48.6	-0.29 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	2351.3	1286.5	-45.29 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	2369.5	1463.9	-38.22 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	487.9	695.5	+42.53 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	37.3	46.6	+24.92 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	160.5	199.7	+24.40 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	18.7	3.8	-79.90 %		TER Energía Pacífico	374.4	310.7	-17.00 %	LF
PE Llanos del Viento	695.0	917.9	+32.08 %		TER Escuadrón	13.8	29.5	+114.14 %	LF
PE Lomas de Duqueco	338.3	339.6	+0.39 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	110.4	93.8	-15.00 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	35.0	253.8	+625.74 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	16.5	77.0	+367.00 %	LF	TER Guacolda 1	2168.0	2215.6	+2.20 %	RO, LF
PE Los Olmos	480.8	526.3	+9.45 %		TER Guacolda 2	1979.0	1916.9	-3.14 %	RO, LF
PE Malleco Norte	490.8	476.5	-2.91 %		TER Guacolda 3	2215.2	2285.6	+3.18 %	RO
PE Malleco Sur	632.6	563.7	-10.90 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Manantiales	4.8	179.9	+3678.01 %	P	TER Guacolda 5	2307.9	2353.3	+1.96 %	RO
PE Mesamavida	309.2	249.9	-19.17 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	32.9	24.5	-25.35 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	188.0	159.5	-15.17 %		TER Huasco Diésel	61.3	10.7	-82.59 %	
PE Puelche Sur	625.8	355.8	-43.15 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Palmeras	26.9	28.3	+5.48 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	60.3	69.0	+14.31 %		TER Kelar GNL	2018.3	1971.9	-2.30 %	RO
PE Punta de Talca	108.5	62.6	-42.32 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	444.3	422.6	-4.90 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	959.5	943.5	-1.67 %		TER Laja Energía Verde	83.2	78.7	-5.46 %	
PE San Gabriel	1012.6	1044.8	+3.18 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	154.3	609.9	+295.19 %		TER Lautaro II	372.0	347.4	-6.62 %	RO
PE San Matías	281.8	279.3	-0.88 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	272.6	305.1	+11.89 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	219.1	-31.02 %	
PE San Pedro 2	540.7	683.5	+26.41 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	411.3	620.6	+50.88 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	347.8	602.0	+73.10 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	126.1	196.0	+55.45 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	98.7	92.9	-5.87 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	615.0	364.3	-40.77 %		TER Los Vientos GNL	0.0	126.0	GNP	RO
PE Tchamma	469.0	1062.1	+126.47 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	420.0	433.1	+3.12 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	8.1	8.9	+9.22 %	RO
PE Ucuquer 2	14.2	1.9	-86.64 %	
PE Valle de los Vientos	362.6	486.0	+34.01 %	
PFV Almeyda	218.0	264.8	+21.43 %	
PFV Andes Solar	18.7	122.6	+555.70 %	
PFV Andes Solar II-A	19.1	365.9	+1819.98 %	
PFV Andes Solar II-B	610.6	673.9	+10.37 %	LF
PFV Andes Solar IV	663.0	693.0	+4.52 %	P
PFV Atacama Solar II	426.6	810.6	+90.01 %	
PFV Azabache	200.8	301.5	+50.15 %	
PFV Bolero	1083.7	616.5	-43.11 %	
PFV CEME 1	1911.9	2027.0	+6.02 %	
PFV Campos del Sol	1833.7	2262.4	+23.38 %	
PFV Capricornio	406.4	792.9	+95.10 %	DF
PFV Carrera Pinto	88.7	493.3	+456.03 %	
PFV Cerro Dominador	28.2	530.5	+1779.17 %	
PFV Chañares	9.8	206.0	+1995.83 %	LF
PFV Conejo	814.7	800.9	-1.70 %	
PFV Coya	1138.9	896.2	-21.31 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	25.5	154.3	+506.29 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2123.1	1626.2	-23.40 %	
PFV Domeyko	810.2	989.4	+22.12 %	
PFV Don Humberto	481.7	456.4	-5.25 %	P
PFV Doña Antonia	353.6	66.1	-81.32 %	
PFV Doña Carmen	9.5	140.5	+1382.28 %	
PFV El Aguila	12.5	15.1	+20.72 %	
PFV El Manzano	468.4	565.7	+20.78 %	
PFV El Pelicano	523.4	616.6	+17.82 %	
PFV El Romero	538.5	737.3	+36.91 %	
PFV Elena	332.6	366.3	+10.12 %	
PFV Finis Terrae	1803.0	1469.6	-18.49 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	85.9	627.0	+629.96 %	RO
PFV Guanchoi	1689.4	1670.4	-1.12 %	
PFV Huatacondo	140.9	529.2	+275.61 %	RO, LF
PFV Jama	33.5	274.4	+719.28 %	LF
PFV Javiera	300.4	364.7	+21.43 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	0.0	294.1	GNP	
PFV La Huayca II	11.8	110.1	+832.97 %	
PFV La Huella	384.6	477.0	+24.01 %	
PFV La Silla	3.4	16.4	+379.82 %	
PFV Lalackama	72.3	295.9	+309.15 %	
PFV Lalackama II	11.1	83.7	+651.17 %	
PFV Las Salinas	1560.6	1144.3	-26.68 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	436.2	578.8	+32.70 %	
PFV Los Loros	31.2	237.5	+661.49 %	
PFV Luz del Norte	223.1	453.7	+103.42 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	2088.3	2433.3	+16.52 %	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	1856.7	2286.4	+23.14 %	
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	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	1397.0	2266.0	+62.20 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	1585.0	0.0	(*) -100.00 %	
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-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1075.0	1028.9	-4.29 %	
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	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	461.3	+13.05 %	
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	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	123.3	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	3572.3	4776.1	(*) +33.70 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	1466.0	1519.3	+3.63 %	
PFV María Elena	261.9	326.0	+24.50 %	LF
PFV Meseta de los Andes	1040.0	787.5	-24.28 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	41.0	40.3	-1.61 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	307.3	373.7	+21.60 %	
PFV Pampa Tigre	455.5	583.9	+28.18 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	6.5	70.9	+992.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	18.9	75.0	+296.82 %	
PFV Quilapilun	183.9	494.4	+168.86 %	
PFV Rio Escondido	743.7	885.3	+19.05 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	216.0	134.7	-37.66 %	LF
PFV San Andres	188.8	53.0	-71.91 %	LF
PFV San Pedro	299.5	569.6	+90.19 %	
PFV Santa Isabel	529.3	782.5	+47.84 %	LF
PFV Santiago	71.8	555.7	+673.50 %	
PFV Sol de Lila	742.4	944.7	+27.25 %	
PFV Sol de los Andes	328.0	392.5	+19.67 %	LF
PFV Sol del Desierto	1068.5	1274.4	+19.27 %	
PFV Taira	2018.5	302.1	(*) -85.03 %	P
PFV Tamango	276.9	178.8	-35.44 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1494.2	628.0	-57.97 %	P
PFV Tamaya Solar	711.8	401.0	-43.66 %	
PFV Uribe Solar	452.7	296.0	-34.62 %	LF
PFV Usya	332.5	369.3	+11.08 %	
PFV Valle Escondido	490.9	591.5	+20.48 %	
PFV Valle del Sol	717.7	834.8	+16.30 %	
PFV Willka	407.2	493.3	+21.13 %	
PMG HP Aillin	144.4	149.5	+3.59 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	0.0	28.8	-	PMG, RO
PMG HP Callao	34.3	26.0	-24.24 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	21.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	228.0	480.0	+110.53 %	PMG
PMG HP Cipresillos	91.0	204.0	+124.18 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.16 %	PMG
PMG HP Correntoso	132.0	114.7	-13.13 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	0.3	-95.57 %	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	32.2	55.2	+71.43 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.8	19.1	-19.75 %	PMG
PMG HP La Confianza	12.0	11.2	-7.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	77.9	-63.19 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	8.4	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	1.6	91.2	+5601.88 %	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	37.8	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	431.8	720.7	+66.92 %	
TER Viñales	324.1	366.4	+13.05 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	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	209556.2	209221.0	-0.16 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.9	60.9	-1.66 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.0	23.0	+0.20 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	+0.01 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.1	23.9	-4.76 %
PMGD HP Calíboro	14.0	24.5	+74.38 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	72.6	86.2	+18.73 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.9	11.5	+45.22 %
PMGD HP Cumpeo	112.9	115.8	+2.58 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	65.9	-6.89 %
PMGD HP Dongo	57.1	51.1	-10.61 %
PMGD HP Donguil	4.2	4.1	-1.74 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	11.0	12.1	+9.68 %
PMGD HP El Agrio	52.2	53.9	+3.32 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.9	-
PMGD HP El Atajo	23.2	21.8	-6.28 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.1	+2.36 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	30.9	24.2	-21.79 %
PMGD HP El Diuto	59.0	59.1	+0.16 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	25.9	25.7	-0.93 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	16.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.9	23.2	+1.45 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.6	23.0	+117.06 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	120.2	90.9	-24.35 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	5.0	+7.86 %
PMGD HP La Compañía II	44.9	44.9	-0.09 %
PMGD HP La Montaña	25.6	26.8	+4.79 %
PMGD HP La Montaña II	30.9	27.8	-10.22 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.0	12.2	+1.97 %
PMGD HP Las Flores	31.9	41.0	+28.23 %
PMGD HP Las Vertientes	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	18.9	-6.76 %
PMGD HP Los Corrales II	17.0	21.9	+28.62 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	37.9	36.5	-3.50 %
PMGD PFV Lo Miranda	44.2	49.6	+12.19 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	88.2	93.9	+6.51 %
PMGD PFV Loica	25.4	25.0	-1.73 %
PMGD PFV Loma Tendida	13.3	24.9	+86.70 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	44.7	54.4	+21.49 %
PMGD PFV Loreto	26.1	24.1	-7.77 %
PMGD PFV Los Cisnes	66.6	53.7	-19.41 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.4	28.0	+30.89 %
PMGD PFV Los Jotes	22.3	24.7	+10.79 %
PMGD PFV Los Lagos	20.1	12.8	-36.01 %
PMGD PFV Los Libertadores	58.9	59.0	+0.08 %
PMGD PFV Los Lirios	55.6	76.4	+37.35 %
PMGD PFV Los Magnolios	30.1	20.5	-31.95 %
PMGD PFV Los Molinos	83.9	84.1	+0.26 %
PMGD PFV Los Nogales	24.2	50.0	+106.99 %
PMGD PFV Los Paltos	20.6	10.6	-48.35 %
PMGD PFV Los Patos	24.3	28.8	+18.51 %
PMGD PFV Los Perales	20.7	19.0	-8.34 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.5	13.0	-10.19 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.5	25.7	-6.68 %
PMGD PFV Los Tilos	32.5	33.7	+3.54 %
PMGD PFV Los Tordos	54.1	49.3	-9.00 %
PMGD PFV Luce Solar	18.9	13.4	-29.15 %
PMGD PFV Luders	26.1	27.8	+6.44 %
PMGD PFV Lumbreras	31.6	23.1	-26.97 %
PMGD PFV Luna	20.9	15.4	-25.98 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.6	21.5	-16.19 %
PMGD PFV Macao	43.5	90.1	+107.39 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.6	+6.58 %
PMGD PFV Maikono	23.8	10.9	-54.10 %
PMGD PFV Maimalicán	63.8	79.2	+24.17 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.2	28.2	+16.54 %
PMGD PFV Malaquita II	97.8	98.4	+0.64 %
PMGD PFV Malinke	15.4	9.9	-36.20 %
PMGD PFV Malloco	26.1	23.7	-9.14 %
PMGD PFV Malvilla	26.2	14.9	-43.01 %
PMGD PFV Manao	26.7	25.6	-4.34 %
PMGD PFV Mandinga	41.3	37.2	-10.02 %
PMGD PFV Marambio	23.0	13.6	-40.94 %
PMGD PFV Marañón	99.7	88.9	-10.83 %
PMGD PFV Marchigue II	70.8	69.6	-1.60 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	19.1	-26.85 %
PMGD PFV Marín	25.7	1.9	-92.80 %
PMGD PFV María Dolores	78.8	89.3	+13.31 %
PMGD PFV María Pinto	26.3	21.4	-18.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	16.7	14.2	-15.11 %
PMGD HP Los Portones	15.4	16.8	+9.28 %
PMGD HP MSA-I	67.0	63.0	-5.93 %
PMGD HP Maisán	4.8	4.6	-4.80 %
PMGD HP Mallarauco	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	45.9	47.0	+2.47 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.9	2.8	-2.08 %
PMGD HP Muchi	6.5	6.1	-6.33 %
PMGD HP Munilque	8.0	8.2	+1.93 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	69.6	68.4	-1.68 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	17.0	17.3	+1.81 %
PMGD HP Pichilonco	24.6	17.5	-28.80 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.2	11.3	+23.40 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.0	10.9	-0.71 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	37.3	41.0	+10.08 %
PMGD HP Río Mulchén	23.2	21.1	-9.20 %
PMGD HP Río Trueno	58.8	57.2	-2.64 %
PMGD HP Santa Elena	36.9	31.6	-14.40 %
PMGD HP Santa Isabel	12.2	13.5	+10.19 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	12.0	+0.10 %
PMGD HP Sauce Andes	10.9	12.6	+15.82 %
PMGD HP Trailelfú	35.1	31.8	-9.40 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.7	64.9	+5.14 %
PMGD HP Triful Triful	18.5	18.4	-0.28 %
PMGD PE El Arrebol	60.4	143.5	+137.68 %
PMGD PE El Nogal	55.2	81.8	+48.05 %
PMGD PE Huajache	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	36.2	72.9	+101.47 %
PMGD PE Lebu III	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	36.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	5.1	9.4	+85.40 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	43.1	82.2	+90.89 %
PMGD PFV Albatros	6.5	12.7	+95.35 %
PMGD PFV Albor Solar	47.7	38.3	-19.62 %
PMGD PFV Alcaldesa	56.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	96.5	73.8	-23.50 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	55.6	+1599.69 %
PMGD PFV Alhué	54.4	45.8	-15.85 %
PMGD PFV Alianza	-	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	28.7	21.5	-25.02 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.3	14.1	-1.33 %
PMGD PFV Alto Solar	20.6	12.8	-37.86 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.6	14.1	+3.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	54.5	55.1	+1.03 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	26.5	24.3	-8.33 %
PMGD PFV Mercurio Sur	29.9	19.2	-35.74 %
PMGD PFV Milán A	30.1	27.0	-10.39 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	23.0	20.7	-10.00 %
PMGD PFV Mostazal	79.4	81.8	+2.98 %
PMGD PFV Moya	62.1	73.2	+17.94 %
PMGD PFV Mutupín	60.0	60.6	+1.03 %
PMGD PFV Nahuén	84.5	51.4	-39.14 %
PMGD PFV Nan	17.9	65.0	+263.15 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.8	22.8	-14.69 %
PMGD PFV Newentun	60.2	49.6	-17.54 %
PMGD PFV Nihue	21.0	14.2	-32.36 %
PMGD PFV Norte Chico	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	28.3	28.8	+1.77 %
PMGD PFV Olivia	27.5	27.5	-0.04 %
PMGD PFV Olivier	23.0	18.4	-20.06 %
PMGD PFV Olivillo	60.3	45.3	-24.81 %
PMGD PFV Orion	23.7	24.2	+2.36 %
PMGD PFV Orquidea Solar	24.1	24.7	+2.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	88.6	77.3	-12.75 %
PMGD PFV PAS1	61.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	85.7	95.2	+10.99 %
PMGD PFV PSF Horizonte	64.1	52.4	-18.27 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	12.7	25.1	+97.65 %
PMGD PFV Pachira	93.6	85.8	-8.31 %
PMGD PFV Paillihue	42.2	65.8	+55.82 %
PMGD PFV Paine	96.8	92.1	-4.79 %
PMGD PFV Palto Sunlight	64.0	66.9	+4.56 %
PMGD PFV Pama	16.9	7.6	-55.15 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	43.1	44.8	+4.04 %
PMGD PFV Panquehue II	51.0	39.3	-22.92 %
PMGD PFV Paraguay	61.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	21.6	37.4	+73.44 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.5	28.8	+8.71 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.5	80.9	-7.56 %
PMGD PFV Parque El Olivar	70.4	64.2	-8.84 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	9.2	11.6	+26.17 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.1	25.7	-26.76 %
PMGD PFV Parque La Colonia	99.4	88.2	-11.30 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.9	26.3	+55.67 %
PMGD PFV Parque Nancagua	63.6	51.3	-19.39 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	78.7	81.0	+2.92 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	11.6	15.0	+29.54 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.1	51.4	-8.36 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	69.3	74.6	+7.63 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.6	56.9	-2.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	49.2	25.1	-48.90 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.1	19.5	-37.43 %
PMGD PFV Anakena	65.3	82.8	+26.77 %
PMGD PFV Ancahual	57.8	91.7	+58.67 %
PMGD PFV Antonia	26.1	26.4	+1.11 %
PMGD PFV Argomedo	83.1	79.9	-3.81 %
PMGD PFV Arica	31.4	62.1	+97.95 %
PMGD PFV Ariztía	10.5	12.8	+22.20 %
PMGD PFV Amazonas	49.4	47.7	-3.45 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.3	24.0	-5.07 %
PMGD PFV Astillas	96.4	88.0	-8.75 %
PMGD PFV Avel Solar	74.4	67.7	-9.00 %
PMGD PFV Avellano	25.9	46.0	+77.73 %
PMGD PFV Aviles	59.0	43.6	-26.01 %
PMGD PFV Axel Solar	11.9	18.9	+58.45 %
PMGD PFV Ayla	90.6	72.5	-19.98 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.9	22.6	-5.56 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	27.6	15.7	-43.19 %
PMGD PFV Bellavista	99.0	98.5	-0.50 %
PMGD PFV Belén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Berrueco	77.6	85.4	+10.08 %
PMGD PFV Blu	24.2	26.0	+7.45 %
PMGD PFV Buenas Yervas	42.9	83.4	+94.52 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	20.0	20.5	+2.50 %
PMGD PFV Bérnago	28.9	26.2	-9.54 %
PMGD PFV CE Caldera	31.1	70.5	+126.34 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	70.0	89.6	+28.12 %
PMGD PFV Cabilsol	25.6	18.4	-28.13 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+5.19 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	75.9	+66.05 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	96.2	99.2	+3.12 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-90.77 %
PMGD PFV Calama	86.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	23.7	26.8	+13.12 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.4	23.4	+21.06 %
PMGD PFV Canelillo	21.0	20.0	-4.71 %
PMGD PFV Canesa	24.8	14.2	-42.94 %
PMGD PFV Cantera	27.3	14.9	-45.21 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	29.2	27.1	-7.12 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	66.9	62.4	-6.64 %
PMGD PFV Casuto	21.9	25.5	+16.30 %
PMGD PFV Catemu	15.3	19.3	+26.33 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	65.0	82.4	+26.76 %
PMGD PFV Patagua	41.2	64.6	+56.90 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	72.2	67.6	-6.29 %
PMGD PFV Pedreros	23.4	26.2	+12.05 %
PMGD PFV Pegasus	26.4	25.8	-2.35 %
PMGD PFV Pellin	69.9	72.4	+3.59 %
PMGD PFV Pelumpen	25.4	22.6	-10.91 %
PMGD PFV Penaflor	92.6	84.1	-9.22 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.3	23.7	-6.29 %
PMGD PFV Pepa	83.8	83.8	-
PMGD PFV Pequen	29.0	21.0	-27.76 %
PMGD PFV Peralillo	18.3	21.3	+16.39 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.5	1.6	-36.95 %
PMGD PFV Pichon	17.4	17.1	-1.72 %
PMGD PFV Picunche	75.3	54.5	-27.52 %
PMGD PFV Piduco	31.2	29.0	-6.96 %
PMGD PFV Pilpilen	19.1	16.8	-12.30 %
PMGD PFV Piquero	95.6	73.6	-23.02 %
PMGD PFV Pirque	21.5	24.4	+13.49 %
PMGD PFV Pitotoy	27.9	25.4	-8.85 %
PMGD PFV Pitra	29.3	11.3	-61.50 %
PMGD PFV Placilla	66.1	56.6	-14.34 %
PMGD PFV Playerito	28.2	29.0	+2.58 %
PMGD PFV Playero	20.6	29.3	+42.42 %
PMGD PFV Playeron	28.0	29.5	+5.18 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	40.3	60.9	+51.08 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.6	25.2	-1.37 %
PMGD PFV Población	19.8	14.5	-26.92 %
PMGD PFV Pocillas	17.7	26.8	+51.95 %
PMGD PFV Pomuyeto	13.5	24.1	+77.73 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	18.8	-20.20 %
PMGD PFV Pretty Field	14.0	18.4	+31.55 %
PMGD PFV Puangue	41.6	31.5	-24.14 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	13.2	23.4	+77.21 %
PMGD PFV Pueblo Seco	76.4	80.9	+5.96 %
PMGD PFV Puelche	22.3	18.9	-15.32 %
PMGD PFV Puente Solar	26.8	24.7	-7.86 %
PMGD PFV Pullalli	22.6	21.5	-4.82 %
PMGD PFV Punta Baja	16.8	20.1	+19.88 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	40.5	93.8	+131.37 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	71.4	60.1	-15.77 %
PMGD PFV Quetena	88.8	88.9	+0.19 %
PMGD PFV Quillay	25.7	15.3	-40.55 %
PMGD PFV Quilmo Solar	23.2	21.4	-7.83 %
PMGD PFV Quinantu	69.7	82.8	+18.78 %
PMGD PFV Quinta	26.8	29.0	+8.17 %
PMGD PFV RDCL SAN	79.3	54.0	-31.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	26.3	25.9	-1.52 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	90.2	77.4	-14.23 %
PMGD PFV Cefalu Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Centauro Solar	73.7	77.3	+4.88 %
PMGD PFV Chacabuco	88.4	89.4	+1.10 %
PMGD PFV Chalinga	27.9	20.2	-27.77 %
PMGD PFV Champa	20.8	68.3	+228.65 %
PMGD PFV Chancon	26.6	21.9	-17.78 %
PMGD PFV Chañar del Verano	13.3	18.6	+40.21 %
PMGD PFV Chequen Solar	38.6	53.8	+39.29 %
PMGD PFV Chicauma Verano	53.5	47.1	-11.90 %
PMGD PFV Chilener	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	25.4	17.4	-31.65 %
PMGD PFV Chuchifí	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	45.5	23.6	-48.14 %
PMGD PFV Citrino	22.2	9.0	-59.32 %
PMGD PFV Kkilor	84.8	98.2	+15.73 %
PMGD PFV Clementina	35.3	32.6	-7.73 %
PMGD PFV Cocharcas	23.9	22.8	-4.59 %
PMGD PFV Cocinillas	21.1	20.8	-1.09 %
PMGD PFV Coinco	13.7	26.1	+90.83 %
PMGD PFV Colchagua	15.1	11.6	-23.33 %
PMGD PFV Colina	98.1	85.2	-13.16 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.8	25.2	-5.97 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.0	29.3	-5.67 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.5	24.2	-11.96 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	22.2	+115.13 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	25.3	29.0	+14.89 %
PMGD PFV Cortijo	70.8	74.5	+5.17 %
PMGD PFV Covadonga	94.7	90.3	-4.62 %
PMGD PFV Coyunche	23.4	20.2	-13.43 %
PMGD PFV Crucero	24.2	15.8	-34.79 %
PMGD PFV Cruz	30.8	29.1	-5.24 %
PMGD PFV Curacavi	28.4	22.3	-21.41 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	24.6	22.0	-10.84 %
PMGD PFV Dadinco	27.9	26.6	-4.60 %
PMGD PFV Darlin	69.3	78.3	+13.04 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.9	89.7	+3.28 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.6	16.3	-27.63 %
PMGD PFV Don Enrique	99.7	64.0	-35.82 %
PMGD PFV Don Eugenio	26.8	18.5	-31.09 %
PMGD PFV Don Jorge	31.5	23.8	-24.50 %
PMGD PFV Don Mariano	25.5	0.3	-99.02 %
PMGD PFV Don Martín	24.0	19.1	-20.36 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	23.2	-6.15 %
PMGD PFV Don Rodrigo	47.6	43.2	-9.37 %
PMGD PFV Don Simón	32.1	59.0	+83.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	27.7	41.4	+49.57 %
PMGD PFV RLA	20.5	10.2	-50.24 %
PMGD PFV Ranguil	28.1	19.8	-29.60 %
PMGD PFV Ratulemus	25.4	26.0	+2.21 %
PMGD PFV Rauquen	80.2	66.7	-16.84 %
PMGD PFV Rcu	27.2	46.7	+71.41 %
PMGD PFV Recoleta	62.6	62.9	+0.43 %
PMGD PFV Rengo	35.4	69.5	+96.27 %
PMGD PFV Rexner	25.9	25.3	-2.50 %
PMGD PFV Rimini	92.4	38.7	-58.12 %
PMGD PFV Rinconada	47.6	62.6	+31.59 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	100.3	75.6	-24.58 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.7	30.4	-3.95 %
PMGD PFV Rodeo	12.1	20.5	+69.16 %
PMGD PFV Roma	13.2	25.5	+92.72 %
PMGD PFV Romeria	90.4	83.3	-7.89 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	50.6	42.4	-16.28 %
PMGD PFV Rucapaine	89.5	81.2	-9.28 %
PMGD PFV Río Peuco	24.4	10.6	-56.69 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.0	19.0	+58.56 %
PMGD PFV SDSI	22.1	18.3	-17.22 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	27.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	41.9	70.0	+67.07 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.4	25.5	-3.71 %
PMGD PFV SP Malloa	10.7	19.9	+86.70 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.9	14.7	-26.32 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.5	11.4	-59.98 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.9	18.5	+43.82 %
PMGD PFV San Alberto	32.0	33.8	+5.58 %
PMGD PFV San Antonio	46.2	23.4	-49.42 %
PMGD PFV San Camilo	30.0	25.8	-14.03 %
PMGD PFV San Carlos	25.1	11.4	-54.67 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	2.2	-1.32 %
PMGD PFV San Emilio I	23.5	22.1	-6.25 %
PMGD PFV San Eugenio	39.5	62.1	+57.10 %
PMGD PFV San Francisco	29.6	27.8	-5.98 %
PMGD PFV San Isidro	20.5	23.1	+12.63 %
PMGD PFV San José II	23.4	30.1	+28.28 %
PMGD PFV San Pedro	22.8	13.1	-42.50 %
PMGD PFV San Rafael	14.4	25.6	+77.72 %
PMGD PFV San Ramiro	81.1	20.6	-74.61 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.6	21.5	-8.73 %
PMGD PFV Santa Amelia	28.1	0.2	-99.47 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.4	21.3	+4.72 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.2	26.5	-9.40 %
PMGD PFV Santa Cecilia	25.5	6.6	-74.12 %
PMGD PFV Santa Clara	19.7	17.5	-11.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.1	18.8	-18.48 %
PMGD PFV Doña Regina	11.3	28.4	+151.30 %
PMGD PFV Doñihue	55.2	73.1	+32.45 %
PMGD PFV Duqueco Solar	78.5	64.7	-17.51 %
PMGD PFV EA SF Graneros	14.1	25.5	+81.18 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	14.6	22.1	+51.24 %
PMGD PFV Ea Maiten	13.9	20.0	+43.30 %
PMGD PFV Eclipse	81.2	37.4	-54.00 %
PMGD PFV El Boco	21.4	48.6	+126.87 %
PMGD PFV El Caiquén	38.6	40.3	+4.35 %
PMGD PFV El Cardenal	14.6	10.1	-30.62 %
PMGD PFV El Carpintero	78.1	11.5	-85.32 %
PMGD PFV El Castaño	63.0	43.8	-30.47 %
PMGD PFV El Cernicalo	10.7	14.2	+33.12 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.7	13.2	+23.76 %
PMGD PFV El Chercan	94.3	87.8	-6.86 %
PMGD PFV El Chincol	20.7	24.3	+17.58 %
PMGD PFV El Chucao	23.6	21.5	-8.90 %
PMGD PFV El Cuervo	19.8	13.9	-29.85 %
PMGD PFV El Cóndor	11.6	11.0	-5.18 %
PMGD PFV El Divisadero	27.6	34.1	+23.48 %
PMGD PFV El Estero	19.3	13.0	-32.78 %
PMGD PFV El Flamenco	78.3	76.8	-1.99 %
PMGD PFV El Gaviotin	96.0	67.8	-29.37 %
PMGD PFV El Huaso	21.2	17.0	-19.84 %
PMGD PFV El Ingenio	24.5	4.9	-80.14 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.4	+3.85 %
PMGD PFV El Laurel	66.3	60.9	-8.25 %
PMGD PFV El Litre	93.8	83.6	-10.84 %
PMGD PFV El Loro Choroy	42.5	84.8	+99.78 %
PMGD PFV El Mirlo	52.4	49.9	-4.86 %
PMGD PFV El Monte	26.4	23.3	-11.62 %
PMGD PFV El Palqui	12.5	25.9	+107.40 %
PMGD PFV El Picurio	25.4	27.8	+9.53 %
PMGD PFV El Pilpen	27.9	25.3	-9.21 %
PMGD PFV El Pitio	21.2	26.6	+25.42 %
PMGD PFV El Piuquen	22.9	22.3	-2.49 %
PMGD PFV El Queltehue	27.9	24.1	-13.73 %
PMGD PFV El Quemado	28.1	29.0	+3.31 %
PMGD PFV El Queule	49.3	25.7	-47.81 %
PMGD PFV El Rayador	90.8	65.8	-27.51 %
PMGD PFV El Reconquistador	24.7	25.2	+2.19 %
PMGD PFV El Resplandor	21.2	23.7	+11.78 %
PMGD PFV El Roble	84.0	56.3	-32.96 %
PMGD PFV El Romeral	56.0	36.3	-35.23 %
PMGD PFV El Salitral	32.6	32.6	+0.06 %
PMGD PFV El Sauce	28.3	18.4	-34.95 %
PMGD PFV El Sharon	29.1	21.8	-24.89 %
PMGD PFV El Tiuque	11.1	10.2	-8.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	57.0	73.9	+29.66 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	87.8	83.5	-4.92 %
PMGD PFV Santa Emilia	96.9	87.4	-9.82 %
PMGD PFV Santa Ester	27.1	25.3	-6.58 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.3	44.3	-
PMGD PFV Santa Inés	27.4	25.0	-8.73 %
PMGD PFV Santa Julia	25.6	25.2	-1.57 %
PMGD PFV Santa Laura	27.7	17.5	-37.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.4	35.0	-11.20 %
PMGD PFV Santa Luisa	23.8	25.0	+5.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	22.2	-22.65 %
PMGD PFV Santa Pamela	33.3	43.5	+30.58 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	25.4	-4.45 %
PMGD PFV Santa Teresita	43.8	85.8	+95.75 %
PMGD PFV Santuario	29.3	27.1	-7.37 %
PMGD PFV Saturno Norte	40.9	22.9	-44.04 %
PMGD PFV Siete Colores	56.1	55.6	-0.93 %
PMGD PFV Sofia	21.4	19.3	-9.74 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.7	62.4	-0.56 %
PMGD PFV Sol del Maule	20.2	18.3	-9.46 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.6	21.7	-15.53 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	11.3	22.7	+101.76 %
PMGD PFV Soy Solar	23.0	22.3	-3.05 %
PMGD PFV Sunhunter	61.8	79.4	+28.37 %
PMGD PFV Tabolango	97.4	61.5	-36.80 %
PMGD PFV Talagante	41.5	44.7	+7.74 %
PMGD PFV Talca	57.4	37.7	-34.21 %
PMGD PFV Talhuén	31.5	25.5	-19.02 %
PMGD PFV Tallado	73.2	87.9	+20.10 %
PMGD PFV Tamarama	42.1	51.1	+21.42 %
PMGD PFV Tamarugo	26.5	26.2	-1.10 %
PMGD PFV Tambo Real	25.4	20.9	-17.46 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.3	31.8	-23.16 %
PMGD PFV Tijeral	25.3	25.2	-0.36 %
PMGD PFV Til Til	24.3	14.4	-40.94 %
PMGD PFV Torino	74.4	65.6	-11.84 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.4	24.5	-7.19 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	87.2	79.0	-9.38 %
PMGD PFV Trebal	19.8	19.2	-2.84 %
PMGD PFV Trebo	29.0	15.5	-46.41 %
PMGD PFV Trica-Dos	17.8	20.3	+14.21 %
PMGD PFV Tricahue II	80.1	71.0	-11.31 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	23.1	17.5	-24.37 %
PMGD PFV Turquía	6.3	13.6	+115.13 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.0	-94.44 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	79.7	+67.56 %
PMGD PFV El Trile	13.9	43.8	+214.89 %
PMGD PFV El Turpial	13.4	19.8	+48.08 %
PMGD PFV El Zorzal	27.8	24.9	-10.46 %
PMGD PFV Enami Solar	25.4	41.4	+63.34 %
PMGD PFV Encino	21.2	20.3	-4.52 %
PMGD PFV Encon	66.7	77.0	+15.50 %
PMGD PFV Erinome	26.2	23.6	-10.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	20.7	27.2	+31.24 %
PMGD PFV Esfena	37.4	33.7	-9.69 %
PMGD PFV Esperanza	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	23.9	7.2	-69.76 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.0	9.8	-58.98 %
PMGD PFV Filomena	25.6	24.4	-4.68 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.1	0.1	-19.62 %
PMGD PFV Florencia Solar	93.1	45.3	-51.29 %
PMGD PFV Foster	25.4	17.3	-31.72 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	44.8	39.6	-11.42 %
PMGD PFV Francisco	26.7	24.1	-9.81 %
PMGD PFV Fulgor	17.4	20.1	+15.31 %
PMGD PFV Fuster del Verano	39.9	85.6	+114.54 %
PMGD PFV GR Lemu	23.6	36.8	+55.98 %
PMGD PFV GR Peumo	89.6	91.7	+2.38 %
PMGD PFV GR Pitao	76.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	93.8	84.2	-10.19 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	39.7	33.8	-14.79 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.6	18.1	-7.51 %
PMGD PFV Gabriela	98.8	100.3	+1.50 %
PMGD PFV Girasoles	23.1	22.7	-1.64 %
PMGD PFV Granada	67.2	79.9	+18.88 %
PMGD PFV Granate	64.1	79.4	+23.87 %
PMGD PFV Guadalaio	21.0	23.2	+10.67 %
PMGD PFV Guadalupe	49.3	55.4	+12.42 %
PMGD PFV Guanaco Solar	92.0	83.7	-8.99 %
PMGD PFV Guarana	13.4	10.4	-21.95 %
PMGD PFV Helios	27.9	22.5	-19.44 %
PMGD PFV Hijueta 4	27.4	25.3	-7.42 %
PMGD PFV Homero	26.7	26.4	-1.16 %
PMGD PFV Hormiga	20.0	10.6	-46.85 %
PMGD PFV Hornitos	2.8	0.4	-85.82 %
PMGD PFV Huape	21.5	22.9	+6.46 %
PMGD PFV Huaquelon	99.3	63.9	-35.60 %
PMGD PFV Huigan	42.8	88.3	+106.28 %
PMGD PFV Hurtado	11.8	21.3	+81.35 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	23.1	21.9	-5.10 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.9	21.3	-31.17 %
PMGD PFV Independencia	24.4	22.9	-6.07 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.2	21.1	-16.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	0.9	-40.67 %
PMGD PFV Valle Este II	95.7	74.2	-22.44 %
PMGD PFV Valle Oeste II	95.3	74.3	-22.08 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	28.1	25.0	-10.90 %
PMGD PFV Ventisquero	81.1	80.6	-0.65 %
PMGD PFV Venturada	79.4	83.6	+5.29 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.1	17.0	-15.10 %
PMGD PFV Victoria	29.7	29.7	-0.20 %
PMGD PFV Villa Alegre	67.9	62.9	-7.29 %
PMGD PFV Villa Cruz	18.8	25.5	+35.85 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.4	19.1	-27.78 %
PMGD PFV Villa Prat	22.5	23.3	+3.55 %
PMGD PFV Villa Seca	18.7	23.1	+23.64 %
PMGD PFV Villa Solar	24.2	21.1	-12.46 %
PMGD PFV Violeta	58.5	71.6	+22.52 %
PMGD PFV Vituco 2B	29.6	19.7	-33.39 %
PMGD PFV Viñas del Sol	28.8	22.3	-22.59 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	8.7	6.2	-28.30 %
PMGD PFV Ñiquén	20.7	24.9	+20.34 %
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 Bellet	-	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	-	33.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.8	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	47.7	54.4	+14.21 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	45.0	64.1	+42.41 %
PMGD PFV Jaururo	20.7	19.3	-7.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	98.6	92.0	-6.71 %
PMGD PFV Jilguero	8.0	16.6	+108.77 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.1	13.7	-3.32 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.6	21.2	-10.38 %
PMGD PFV La Acacia	73.2	42.0	-42.64 %
PMGD PFV La Blanquina	65.3	79.2	+21.31 %
PMGD PFV La Chapeana	23.0	2.0	-91.43 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.7	19.1	+39.53 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.8	66.0	-6.68 %
PMGD PFV La Estancia	26.9	23.8	-11.31 %
PMGD PFV La Foresta	25.8	18.7	-27.50 %
PMGD PFV La Frontera	37.8	27.1	-28.36 %
PMGD PFV La Gamboina	52.4	48.6	-7.25 %
PMGD PFV La Huerta	14.1	27.9	+98.13 %
PMGD PFV La Lajuela	49.8	41.0	-17.67 %
PMGD PFV La Ligua	22.8	21.6	-5.31 %
PMGD PFV La Manga	27.3	8.2	-70.11 %
PMGD PFV La Muralla	24.9	20.8	-16.26 %
PMGD PFV La Palma Solar	84.2	88.1	+4.68 %
PMGD PFV La Paz	70.5	67.0	-4.99 %
PMGD PFV La Vendimia	42.5	91.0	+113.92 %
PMGD PFV La Victoria	78.3	77.8	-0.60 %
PMGD PFV Lagunilla	24.3	11.1	-54.16 %
PMGD PFV Laja Andino	80.1	79.4	-0.84 %
PMGD PFV Las Arboledas	21.1	19.2	-8.87 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.0	5.9	-15.64 %
PMGD PFV Las Cabras	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	72.8	66.8	-8.19 %
PMGD PFV Las Catitas	42.5	22.2	-47.61 %
PMGD PFV Las Chacras	22.6	10.2	-54.91 %
PMGD PFV Las Chilcas	32.8	45.1	+37.31 %
PMGD PFV Las Codornices	17.4	13.9	-19.94 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.3	53.7	-4.58 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.6	25.7	+46.08 %
PMGD PFV Las Majadas	95.5	96.5	+1.05 %
PMGD PFV Las Mercedes	27.3	28.0	+2.66 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.0	5.2	-77.46 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.3	13.9	-49.10 %
PMGD PFV Las Palomas	22.3	26.6	+19.15 %
PMGD PFV Las Perdices	20.1	22.1	+9.70 %
PMGD PFV Las Rojas	23.3	19.0	-18.58 %
PMGD PFV Las Taguas	86.8	68.4	-21.25 %
PMGD PFV Las Tencas	63.6	57.7	-9.20 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.3	7.8	-69.29 %
PMGD PFV Las Torcazas	28.9	20.6	-28.97 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.5	21.3	-9.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.8	-
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	-	5.6	-
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	-	4.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	57.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.2	-
PMGD TER Mimbres	-	0.2	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	28.1	5.0	-82.31 %
PMGD PFV Lenga	-	8.3	-
PMGD PFV Lima	31.0	28.6	-7.52 %
PMGD PFV Linares	47.9	24.1	-49.61 %
PMGD PFV Lingue	29.3	14.9	-49.18 %
PMGD PFV Lipangue	23.6	22.4	-5.18 %
PMGD PFV Liquidambar	80.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	24.9	18.0	-27.66 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	97.3	43.5	-55.30 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	38.6	44.5	+15.18 %
PMGD PFV Llay Llay	70.0	62.6	-10.58 %
PMGD PFV Lloica	13.3	18.3	+38.02 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.0	2.8	-7.97 %
PMGD PFV Lo Chacón	25.0	19.1	-23.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.8	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22079.2	21157.4	-4.18 %

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 Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Nehuencho II Gas Arg	Menor generación real por no realizar pruebas.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
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 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF2024116358.
TER San Isidro I GNL	63.3	TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación y reparación de rotura en línea válvula de seguridad agua de alimentación domo de MP, según SDCF 2024117229.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 130.27 MW. Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001752.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	100.0	Limitación para participar en AGC. Causa informada: Falla en comunicación de servidores ICCP, según IL 2024001746.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	U-4 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	60.0	U-1 y U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:26	STS	S/E Valdivia transformador N° 1 de 220/66/13.8 kV, 60 MVA energizado y normalizada la topología, cancelado IF 2024005119.
00:37	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, circuito 1 abierto solo en S/E Codegua. Causa informada: Robo de conductor fase 2 entre estructuras 75 a 77 del circuito 2, según IF 2024005123 e IF 2024005124
00:37	Enel Generación	C. Sauzal U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 y 2, según IF 2024005125.
00:37	Enel Generación	C. Sauzal U-1 genera en isla. Causa informada: Falla línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 y 2.
00:37	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 y 2, según IF 2024005121.
00:59	Transec	S/E Codegua línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2024005124
00:59	Enel Generación	C. Sauzal U-1 sincronizada.
01:16	Enel Generación	C. Sauzal U-2 disponible y en servicio, cancela IF 2024005125.
01:17	CGE - Transmisión	S/E Concepción interruptor BT3 de transformador 3 de 154/66 kV, 56 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar punto con temperatura prioridad 1, en fase lateral del 89BT3-2, se transferirán las cargas de paño B3 S/E Concepción (SS.EE Tomé y Mahns) hacia S/E Alonso de Ribera y transformador N°2 de 56 MVA, según SDCF 2024117477.
01:56	Enel Generación	C. Atacama CC2 cancelada limitación a participar en CSF, cancela IL 2024001773
02:08	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sincronizada, cancelado IF 2024005121.
02:08	Enlasa	C. Trapén disponible y cancelado IF 2024005122.
06:12	CGE - Transmisión	S/E Concepción interruptor BT3 de transformador 3 de 154/66 kV, 56 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024117477.
07:40	Puntilla	C. El Rincón indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005126.
08:24	Enor Chile	C. PE La Estrella limitado a 20 MW. Causa informada: Desconexión del circuito 2 (52F4), según IL 2024001785.
09:54	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reposición de conductor afectado por robo en vano entre estructuras N° 75 y 77, según SDCF 2024117506.
11:12	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocanoma y sistema de refrigeración, según SDCF 2024117549.
11:22	Enel Generación	C. Isla U-2 disponible y en servicio, cancela IF 2024005102.
11:43	STS	Línea de 110 kV Los Molinos - Empalme cerrada, cancelado IF 2024005120.
11:44	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de dos hebras cortadas en fase media en la estructura N° 306, según SICF 2024117560.
11:52	Transec	S/E Los Vilos paño JT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación y normalización de protección mecánica del transformador, la cual se encuentra operada. Verificación de relé maestro del transformador N°1 por atención de falla IF 2024005033, según SDCF 2024117552.
12:02	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 0.95 MW, según IF 2024005133.

Hora	Centro de Control	Observación
12:18	Chilquinta	Línea de 44 kV Catemu - Los Angeles interrupción forzada por protecciones, se pierden 3,3 MW de consumos de minera Cerro Negro. Causa informada: Aislador dañado, según IF 2024005132.
12:33	Chilquinta	Línea de 220 kV Kapatur - Laberinto con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en torre común de Aes Andes, según SICF 2024117615.
12:36	Transelec	S/E Los Vilos ET2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos de Minera los Pelambres.
13:05	Transelec	S/E Los Vilos ET2 cerrado y normalizado los consumos.
13:45	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024117549.
14:07	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024117560.
14:11	Chilquinta	Línea de 220 kV Kapatur - Laberinto cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024117615.
14:32	Scotta	C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2024117665.
14:57	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005133.
15:17	Celeoredes	S/E Rucúe interruptor JS disponible, cancelado IF 2024004039 e IL 2024001371.
15:33	Transelec	S/E Los Vilos paño JT1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024117552.
15:38	Enor Chile	C. PE La Estrella sin limitación, según IL 2024001785.
15:57	Scotta	C. MC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024117665.
16:34	Interchile	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 de los interruptores J5 y J6 en S/E Nueva Pan de Azúcar, según SDCF 2024117719.
16:50	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
17:02	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se detectó la necesidad de reemplazar postes para continuar con el cambio de conductor, según SDCF 2024117676.
17:05	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2B limitada a 134.72 MW. Causa informada: Indisponible 1 PB del total del parque, según IL 2024001787. Cancelada IL 2024001733.
18:02	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:28	Chilquinta	Línea de 44 kV Catemu - Los Ángeles cerrada y normalizado los consumos, cancelado IF 2024005132.
18:34	Enel Green Power	C. PFV Campo del Sol limitada a 363 MW por falla en circuito de producción 1, según IL 2024001786.
18:54	Interchile	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2 cerrada y cancelada SDCF 2024117719.
19:33	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024117506 y cancelado IF 2024005123.
20:21	Enel Green Power	S/E Campos del Sol 52J1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos asociados a identificación y recuperación de línea de producción 01 tras falla en 33 kV. Asociado a IL2024001786, según SDCF 2024117859.
20:38	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancilla - Los Andes EFE 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retirar elemento extraño de la fase inferior en vano 218-219. Según SDCF 2024117877.
21:00	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancilla - Los Andes EFE 1 cerrada. Cancelado SDCF 2024117877.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:43	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30,4 [MW/m]
08:55	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
09:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
09:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:30	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -455,7 [MW]
11:11	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
16:06	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
16:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
17:30	Enel Generación	C. Pangué inicia vertimiento.
18:52	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
18:52	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 720,1 [MW]
19:13	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,6 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de 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 F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Gen. Metropolitana	S/E y C. PFV Santiago Solar datos Scada.	13/11/2024	18:50		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
Enlasa	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	12/11/2024	14:13	14/11/2024	08:30

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Transelec	Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 abierta por control de transferencias de las líneas 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.	07/11/2024	12:30		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	12/11/2024	13:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	13/11/2024	19:25	14/11/2024	04:10
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	13/11/2024	23:37	14/11/2024	07:10
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	13/11/2024	23:37	14/11/2024	07:10
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	14/11/2024	04:56	14/11/2024	09:40
Transelec	S/E Las Palmas 52J7 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 1	14/11/2024	09:23	14/11/2024	19:42
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	14/11/2024	19:36		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/11/2024	23:29		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/11/2024	23:29		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/11/2024	20:27	14/11/2024	16:42
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/11/2024	07:38	14/11/2024	10:03
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial)	13/11/2024	00:38	14/11/2024	14:04
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	14/11/2024	00:15	14/11/2024	08:24
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	14/11/2024	00:20	14/11/2024	06:06
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	14/11/2024	07:29	14/11/2024	07:51
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	14/11/2024	07:30	14/11/2024	07:43
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2	14/11/2024	07:35	14/11/2024	19:49
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial)	14/11/2024	18:46		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	14/11/2024	20:03		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	14/11/2024	20:07		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	14/11/2024	20:08		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	14/11/2024	20:10		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	14/11/2024	23:52		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 14 de
noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Falla

Total registros General: 269

Total registros Subestación: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Proyecto Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024117859	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Formas	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29498	S/E CAMPOS DEL SOL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de PY Campos del Sol. Trabajos asociados a identificación y recuperación de línea de producción E1 en falla en 330V. Asociado a 1224002788	Riesgo bajo controlado por políticas internas del área	Trabajos en horario de no generación	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 21:00	15-11-24 08:00	14-11-24 20:21	15-11-24 07:41
2024115839	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELVADORO CAPICORNIO	3309	T20 S/E ELVADORO CAPICORNIO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Apertura desconector PAT y Cierre desconector de barra S27 B555. Una vez terminada esta maniobra se procede a normalización de subestación y primera empujación de cable en SE J771 - Cables en Centro de Secadoamiento (P54-F-3-J2-J1) - Circuito 1, 2, 3 y B555 en MT.	Bajo, se controla el riesgo a personas y equipos	Se requiere S/E elevadora capricornio desmontada para realizar maniobras de Apertura desconector PAT y Cierre desconector de barra S27 B555. Una vez terminada esta maniobra se procede a normalización de subestación y primera empujación de cable en SE J771 - Cables en Centro de Secadoamiento (P54-F-3-J2-J1) - Circuito 1, 2, 3 y B555 en MT.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 20:00	14-11-24 23:59	14-11-24 20:09	15-11-24 01:00	
2024117729	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Curso Formas	1796	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17200	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J5	Refuerzo de 3/Fs	Sin limitaciones	Revisión y reparación de fuga de GAS SF6 en compartimento C055, salida línea NPA-NPA220V C220V	Riesgo bajo, se trabajará en tensión con procedimientos internos de seguridad.	NA	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 16:35	14-11-24 23:59	14-11-24 16:34	14-11-24 18:54
2024117672	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Formas	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE por retro de avance en MT el cual presenta riesgo a la continuidad del suministro, trabajo a realizar con tringado de líneas en (zona foresta).	Bajo.	"Actividad: A solicitud de CSE según SDO1 S463 de curso Formas por flujos de arranque en MT el cual presenta riesgo a la continuidad del suministro, trabajo a realizar con tringado de líneas en (zona foresta). "Restricciones: S/E Vallenar, S2C5 con bloque a la reconexión. "Instalaciones en Riesgo: Palla Lina 1220, VLS Vallenar. "Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. "Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 15:00	14-11-24 19:00	14-11-24 16:38	14-11-24 18:08	
2024115844	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1934	S/E QUSANI	22956	S/E QUSANI C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C2 asociado al Alimentador Resma de S/E Qusani, por auditoría de protección, según carta SE E0642-19 del CEN CSE. Riesgo normalmente esta alerta y en carga. No hay clientes conectados.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C2 asociado al Alimentador Resma de S/E Qusani, por auditoría de protección, según carta SE E0642-19 del CEN CSE. Riesgo normalmente esta alerta y en carga. No hay clientes conectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 14:00	14-11-24 19:00	14-11-24 08:38	14-11-24 01:00	
2024115352	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo y correctivo a elementos asociados a circuito de disparo 1 y 2 como: 1. Revisión de componentes de circuitos de disparo, poniendo especial énfasis en roles superiores. 2. Medición de tensiones de corriente continua con multímetro a todos los elementos de los circuitos. 3. Conexiones a circuitos de control y/o relé superior como remplaz, según amiente de los resultados de la primera revisión. Se realizará incorporación de variable S207 a registros actual de eventos en relé S41-3238 del paflo B3 asociado a línea Alonso de Ribera-Penco. Comprometido en carta 2024005245.	Medio, se tomarán las medidas necesarias para trabajar de manera segura, como: 1. Apertura de barras en circuito de disparo. 2. Chequeo doble de los puntos de intakes. 3. Verificar que se encuentre operativo al menos un circuito de disparo durante la intervención.	Estos trabajos se ejecutan debido a anomalías en circuito de disparo 2 de paflo J3, generando una indisponibilidad de sistema a CEN 3-W0224001644. Los riesgos serán controlados por especialistas, se verificará que el circuito de disparo 1 se encuentre operativo en todo momento de la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:10	16-11-24 10:10	15-11-24 10:23	16-11-24 10:27	
2024147429	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	576	S/E ALONSO DE RIBERA	482	S/E ALONSO DE RIBERA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará incorporación de variable S207 a registros actual de eventos en relé S41-3238 del paflo B3 asociado a línea Alonso de Ribera-Penco. Comprometido en carta 2024005245.	Riesgo controlado trabajos por causa de comandos.	Trabajos con equipos en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 10:00	14-11-24 12:00	14-11-24 13:25	14-11-24 19:00
2024126334	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYCA	21522	S/E CHACAYCA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas internas de señales S7B J3	Riesgo bajo, se tomarán precauciones para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacayca-S213 Alamo-Bisaguedo	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 20:00	14-11-24 16:00	14-11-24 16:33	14-11-24 16:30
2024117552	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMARES	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Formas	578	S/E LOS VILLOS	13493	S/E LOS VILLOS J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación y normalización de protección mecánica del transformador, la cual se encuentra operando. Verificación de relé maestro del Transformador N°7, por dirección de 2024005033.	Instalación con riesgo: Paflo J52 - Secundario 220KV de S/E Los Villos, durante los trabajos de verificación y normalización de protección mecánica de transformador.	Restricciones: Instalación desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bisposes del jefe de faena: determinación de la zona de trabajo. --- Observaciones: dirección de Ma # 2024005033.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 10:00	14-11-24 18:00	14-11-24 11:52	14-11-24 15:33	
2024113755	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	879H, emeag otros: grup_ emergencia emeag	879H, emeag otros: grup_ emergencia emeag	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Laurel: Modificación de desarrollo y simulación de alarme por pérdida de gas SF6 a equipos en alarme en Diagrama 2 hacia equipos de control y protección.	Sin limitaciones	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o Línea 220KV El Laurel - Neta. Pichemupul C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay. Nota: Se requiere desconectar la diagrama 2 en S/E El Laurel, por lo tanto la Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 y Línea 220KV El Laurel - Neta. Pichemupul C2, quedarán energizadas radial desde S/E Valdivia y S/E Nueva Pichemupul.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 10:00	14-11-24 18:00	14-11-24 13:45	14-11-24 18:46	
2024112754	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Laurel: Modificación de desarrollo y simulación de alarme por pérdida de gas SF6 a equipos en alarme en Diagrama 2 hacia equipos de control y protección.	Sin limitaciones	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o Línea 220KV El Laurel - Neta. Pichemupul C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay. Nota: Se requiere desconectar la diagrama 2 en S/E El Laurel, por lo tanto la Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 y Línea 220KV El Laurel - Neta. Pichemupul C2, quedarán energizadas radial desde S/E Valdivia y S/E Nueva Pichemupul.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 10:00	14-11-24 18:00	14-11-24 13:45	14-11-24 18:46	
2024108629	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALATITOS	22887	S/E PALATITOS C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizaran ensayos eléctricos a relé misor e interruptor del alimentador S2CB Chofla.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Mantenimiento de normalización S2CB Chofla, SE Palatitos) Insertar interruptor a modo servicio Correr interruptor S2CB Chofla Normalizar consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	14-11-24 15:00	14-11-24 05:50	14-11-24 13:21	
2024114534	Subestación	Ejecución Exitosa	TSJP SPA	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	Indica otros: telecomunicacion accion	Indica otros: telecomunicacion accion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Encuentro 220 KV. Trabajos de servicios operativos simultáneos al nuevo equipo de transporte de comunicaciones multiplexer FudE5 en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Intervención. Condiciones requeridas en S/E Ana Maria: Bloqueo de B7L Circuito 1 y Circuito 2 LT Ana Maria - Encuentro. Bloqueo de Telecomunicaciones Circuito 1 y Circuito 2 LT Ana Maria - Encuentro.	El riesgo es bajo, se minimiza siguiendo los procedimientos de seguridad.	La Teleoperación vía OPALT no se verá afectada y seguirá operativa en la Ana Maria - Encuentro 24220 VV Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:40	15-11-24 00:01	
2024112744	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA MELPUEDU S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1749	S/E MELPUEDU	15881	S/E MELPUEDU C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Remplazo de módulo principal de protección B7L, S1 y S2 S/E Melipuco.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado bajo normas de seguridad.	Durante el desarrollo de los trabajos permanecerá bloqueada la protección B7L S1 y S2 desconectada de sus comunicaciones remotas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:40	14-11-24 18:50	
202412369	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	393	T20 S/E VALPARAISO HT2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizaran actividades de mantenimiento a distancia desconector 12 KV [BRC72-1] y [BRC72-2], requiere precaución a la barra 12 KV N°2 y transferencia	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaran actividades de mantenimiento a distancia desconector 12 KV [BRC72-1] y [BRC72-2], requiere precaución a la barra 12 KV N°2 y transferencia	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	14-11-24 17:00	14-11-24 08:36	14-11-24 17:17	
2024114347	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLAFCO (TRANSELEC)	17027	S/E POLAFCO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Polapuco 500 KV Correctivo por garantía al Reactor K23 Fase 1.	Seguindo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos asociados a la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requerirán los siguientes consumos en S/E Polapuco: Reactor K23 Fase 1 a modo por Unidad de Reserva. Durante los trabajos, el Reactor K23 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	15-11-24 19:00	14-11-24 09:15	14-11-24 20:15	
2024114411	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUESTRO	Indica otros: telecomunicacion accion	Indica otros: telecomunicacion accion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de servicios operativos simultáneos al nuevo equipo de transporte de comunicaciones multiplexer FudE5 en S/E Encuentro.	Existe riesgo de pérdida de supervisión de las palas interchile, se contacta con personal en otro país para minimizar los riesgos.	Se requieren las siguientes acciones: Bloqueo de Telecomunicaciones Circuito 1 y 2 LT Encuentro - Ana Maria 24220 KV. Bloqueo de B7L, Principal Circuito 1 y 2 LT Encuentro - Ana Maria 24220 KV. Se contacta con personal en terreno. Trabajos dentro de 09:00 a 24:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	15-11-24 18:00	14-11-24 09:28	14-11-24 20:17	
2024115171	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	17785 S/E ANTOFAGASTA 110KV BP 17786 S/E ANTOFAGASTA 110KV BP1 17787 S/E ANTOFAGASTA 110KV BP1 21137 PA S/E ANTOFAGASTA HT1 21138 S/E ANTOFAGASTA HT2 21139 S/E ANTOFAGASTA HT3 21140 S/E ANTOFAGASTA HT4 21141 S/E ANTOFAGASTA HT5 21142 S/E ANTOFAGASTA HT6 21143 S/E ANTOFAGASTA HT7 21144 S/E ANTOFAGASTA HT8 21145 S/E ANTOFAGASTA HT9 21146 S/E ANTOFAGASTA HT10 21147 S/E ANTOFAGASTA HT11 21148 S/E ANTOFAGASTA HT12 21149 S/E ANTOFAGASTA HT13 21150 S/E ANTOFAGASTA HT14 21151 S/E ANTOFAGASTA HT15 21152 S/E ANTOFAGASTA HT16 21153 S/E ANTOFAGASTA HT17 21154 S/E ANTOFAGASTA HT18 21155 S/E ANTOFAGASTA HT19 21156 S/E ANTOFAGASTA HT20 24698 PA S/E ANTOFAGASTA HT21	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de equipos y partes asociadas a la Barra de 110 KV, y 23 KV. Incluye mano de obra de equipo.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Condiciones operativas: S/E Antofagasta: No Recreanar S2H1, S2H2, S2H3, S2H71, S2H5, S2C71. S/E Guadalupe: No Recreanar S2H1. S/E Capricornio: No Recreanar S2H1. S/E Lique: No Recreanar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	14-11-24 17:00	14-11-24 16:20	14-11-24 16:30		
2024123121	Subestación	Ejecución Exitosa	MI LANOS DEL VIENTO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2307	S/E LANOS DEL VIENTO	1490 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP1 (GS) 1491 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP2 (GS) 1492 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP3 (GS) 1493 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP4 (GS) 1494 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP5 (GS) 1495 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP6 (GS) 1496 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP7 (GS) 1497 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP8 (GS) 1498 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP9 (GS) 1499 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP10 (GS) 1500 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP11 (GS) 1501 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP12 (GS) 1502 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP13 (GS) 1503 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP14 (GS) 1504 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP15 (GS) 1505 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP16 (GS) 1506 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP17 (GS) 1507 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP18 (GS) 1508 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP19 (GS) 1509 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP20 (GS) 1510 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP21 (GS) 1511 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP22 (GS) 1512 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP23 (GS) 1513 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP24 (GS) 1514 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP25 (GS) 1515 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP26 (GS) 1516 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP27 (GS) 1517 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP28 (GS) 1518 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP29 (GS) 1519 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP30 (GS) 1520 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP31 (GS) 1521 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP32 (GS) 1522 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP33 (GS) 1523 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP34 (GS) 1524 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP35 (GS) 1525 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP36 (GS) 1526 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP37 (GS) 1527 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP38 (GS) 1528 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP39 (GS) 1529 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP40 (GS) 1530 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP41 (GS) 1531 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP42 (GS) 1532 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP43 (GS) 1533 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP44 (GS) 1534 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP45 (GS) 1535 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP46 (GS) 1536 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP47 (GS) 1537 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP48 (GS) 1538 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP49 (GS) 1539 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP50 (GS) 1540 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP51 (GS) 1541 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP52 (GS) 1542 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP53 (GS) 1543 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP54 (GS) 1544 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP55 (GS) 1545 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP56 (GS) 1546 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP57 (GS) 1547 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP58 (GS) 1548 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP59 (GS) 1549 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP60 (GS) 1550 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP61 (GS) 1551 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP62 (GS) 1552 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP63 (GS) 1553 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP64 (GS) 1554 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP65 (GS) 1555 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP66 (GS) 1556 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP67 (GS) 1557 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP68 (GS) 1558 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP69 (GS) 1559 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP70 (GS) 1560 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP71 (GS) 1561 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP72 (GS) 1562 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP73 (GS) 1563 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP74 (GS) 1564 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP75 (GS) 1565 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP76 (GS) 1566 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP77 (GS) 1567 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP78 (GS) 1568 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP79 (GS) 1569 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP80 (GS) 1570 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP81 (GS) 1571 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP82 (GS) 1572 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP83 (GS) 1573 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP84 (GS) 1574 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP85 (GS) 1575 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP86 (GS) 1576 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP87 (GS) 1577 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP88 (GS) 1578 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP89 (GS) 1579 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP90 (GS) 1580 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP91 (GS) 1581 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP92 (GS) 1582 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP93 (GS) 1583 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP94 (GS) 1584 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP95 (GS) 1585 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP96 (GS) 1586 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP97 (GS) 1587 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP98 (GS) 1588 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP99 (GS) 1589 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP100 (GS) 1590 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP101 (GS) 1591 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP102 (GS) 1592 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP103 (GS) 1593 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP104 (GS) 1594 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP105 (GS) 1595 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP106 (GS) 1596 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP107 (GS) 1597 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP108 (GS) 1598 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP109 (GS) 1599 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP110 (GS) 1600 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP111 (GS) 1601 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP112 (GS) 1602 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP113 (GS) 1603 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP114 (GS) 1604 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP115 (GS) 1605 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP116 (GS) 1606 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP117 (GS) 1607 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP118 (GS) 1608 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP119 (GS) 1609 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP120 (GS) 1610 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP121 (GS) 1611 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP122 (GS) 1612 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP123 (GS) 1613 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP124 (GS) 1614 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP125 (GS) 1615 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP126 (GS) 1616 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP127 (GS) 1617 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP128 (GS) 1618 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP129 (GS) 1619 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP130 (GS) 1620 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP131 (GS) 1621 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP132 (GS) 1622 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP133 (GS) 1623 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP134 (GS) 1624 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP135 (GS) 1625 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP136 (GS) 1626 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP137 (GS) 1627 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP138 (GS) 1628 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP139 (GS) 1629 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP140 (GS) 1630 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP141 (GS) 1631 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP142 (GS) 1632 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP143 (GS) 1633 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP144 (GS) 1634 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP145 (GS) 1635 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP146 (GS) 1636 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP147 (GS) 1637 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP148 (GS) 1638 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP149 (GS) 1639 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP150 (GS) 1640 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP151 (GS) 1641 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP152 (GS) 1642 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP153 (GS) 1643 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP154 (GS) 1644 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP155 (GS) 1645 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP156 (GS) 1646 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP157 (GS) 1647 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP158 (GS) 1648 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP159 (GS) 1649 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP160 (GS) 1650 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP161 (GS) 1651 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP162 (GS) 1652 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP163 (GS) 1653 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP164 (GS) 1654 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP165 (GS) 1655 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP166 (GS) 1656 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP167 (GS) 1657 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP168 (GS) 1658 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP169 (GS) 1659 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP170 (GS) 1660 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP171 (GS) 1661 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP172 (GS) 1662 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP173 (GS) 1663 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP174 (GS) 1664 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP175 (GS) 1665 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP176 (GS) 1666 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP177 (GS) 1667 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP178 (GS) 1668 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP179 (GS) 1669 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP180 (GS) 1670 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP181 (GS) 1671 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP182 (GS) 1672 BA S/E LANOS DEL VIENTO 330V BP183 (GS) 1673 BA S/E LANOS															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 269
Total registros Subestación: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Procedimiento	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202409894	Subestación	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programado	580	S/E MATEIGULLO	7551 S/E MATEIGULLO D02 7552 S/E MATEIGULLO D1 7553 S/E MATEIGULLO D0 7554 S/E MATEIGULLO D3	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se solicita de Transmex S20N 12300 S/E Matencillo: Lavado de aislación para 220 kV incluye equipos primarios, pafos 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transmex S20N 12300 S/E Matencillo: Lavado de aislación para 220 kV incluye equipos primarios, pafos 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 09:00	14-11-24 17:30	14-11-24 09:29	14-11-24 12:50			
202411750	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programado	2380	S/E CODEGUA H2 [IN_REVISION]	32081 S/E CODEGUA H2 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Transmex, se requiere la presencia de no reconectar interruptor S20H2 de Códigos por trabajos de reparación 120 kV CODEGUA - Sausal C2.	Riesgo a declarar por Transmex.	Se comentaron adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 09:00	14-11-24 23:00	14-11-24 09:52	14-11-24 18:35	
202414480	Subestación	Ejecución Extensa	AMERICA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	S/E CLAP	2224 BA S/E CLAP 08V	Medición de malla a tierra	Sin limitación	Medición de malla a tierra S/E CLAP	Riesgo bajo. Trabajo programado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S20H1, S20H2, S20H3 de S/E Clap y S20H4 de S/E Sulleros.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:30	14-11-24 19:30	14-11-24 10:51	14-11-24 13:34		
202411580	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1832	S/E CENTRAL CHAPUQUA	17827 S/E CENTRAL CHAPUQUA 66 KV-BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento prueba de operación, protección S2N C0021. Pafos secundario de banco de transformadores.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S20H1, S20H2, S20H3 de S/E Clap y S20H4 de S/E Sulleros.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:30	14-11-24 16:30	14-11-24 11:14	14-11-24 14:04		
202411301	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- SE SAN ANDRES: Intervención remota de S2N S01, S03, S05, S07, S09, S11, S13, S15, S17, S19, S21, S23, S25, S27, S29, S31, S33, S35, S37, S39, S41, S43, S45, S47, S49, S51, S53, S55, S57, S59, S61, S63, S65, S67, S69, S71, S73, S75, S77, S79, S81, S83, S85, S87, S89, S91, S93, S95, S97, S99, S101, S103, S105, S107, S109, S111, S113, S115, S117, S119, S121, S123, S125, S127, S129, S131, S133, S135, S137, S139, S141, S143, S145, S147, S149, S151, S153, S155, S157, S159, S161, S163, S165, S167, S169, S171, S173, S175, S177, S179, S181, S183, S185, S187, S189, S191, S193, S195, S197, S199, S201, S203, S205, S207, S209, S211, S213, S215, S217, S219, S221, S223, S225, S227, S229, S231, S233, S235, S237, S239, S241, S243, S245, S247, S249, S251, S253, S255, S257, S259, S261, S263, S265, S267, S269, S271, S273, S275, S277, S279, S281, S283, S285, S287, S289, S291, S293, S295, S297, S299, S301, S303, S305, S307, S309, S311, S313, S315, S317, S319, S321, S323, S325, S327, S											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 269
Total registros Subestación: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115480	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7701	S/E PAN DE AZÚCAR H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE según SOD 167 y 168 Preaclaración sobre el S2H77 por trabajos de Poda y roca en LT 110 kV Pan de Azúcar - Damacul.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SOD 167 y 168 Preaclaración sobre el S2H77 por trabajos de Poda y roca en LT 110 kV Pan de Azúcar - Damacul. Instalación con restricciones: S/E Pan de Azúcar. No reconectar Paflo línea 1047 (H77). Temporalidad de los trabajos: Durante del día Sábado.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 18:00
2024114327	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERO EL MONDIO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Negules - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajo realizado por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:11	14-11-24 16:26	
2024114942	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUNENTRO	2088	BA S/E ENCUNENTRO 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de INTERCHE (SOD 12485). S/E Encuentro: Lavado de aislación de equipos primarios asociados a paflo 217 y 116.	Instalaciones en Riego: Barro 220 kV, Sección 2-Encuentro. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Encuentro: S203, S203, S206, S207, S2071, S208, S205 No reconectar. Bloqueos del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 18:00
2024113524	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	404	BC S/E PAN DE AZÚCAR IC25 220V 75 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CCE, S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CCE, S/E Pan de Azúcar. Desconexión Banco de Condensadores N°7, incluye: 1) Retiramiento antirresaca Fase 1, revisión y limpieza de conexiones de poder de entrada y salida incluye medidas de resistencia de contacto. 2) Inspección de unidades condensadores y reemplazo en caso de ser necesario. Se atención al aviso de evento N°3037255. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Banco C.C.E. 05, 220 kV P. Azúcar. Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación P. Azúcar, Se instalarán 3 Tierras Provisionales en Lado PRICES - Subestación P. Azúcar, Se instalará 1 Tierra Provisional en Lado BUCES-AT.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:33	14-11-24 17:20
2024114801	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	413	S/E TALCA	1571	S/E TALCA I6	Alambrado de control	Sin limitaciones	Conforme a SOD N° 4712 de CELEO REDES, se solicita precaución sobre el S285 por trabajos de alambrado de control asociados a señales de estado del S285 para alambrado hasta gabinete de teleprotección en la sala de control de la Subestación TALCA, sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Subestación de Bull).	Bajo, trabajo así realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:29	14-11-24 17:49
2024113882	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2330	S/E GREGOFOS	28790	S/E GREGOFOS I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de S75 Sanja SOD 1687: Fases de roca, talas y poda de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos. El Empalme.	Bajo	Actividades: S/E Gregofos: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (forma alternada) paflo 11/2 por cambio de postes y pruebas. (NUP 2330). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: 1200V Yungay Gregofos, C1 a Barro Principal N°7 220 kV - Gregofos. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Gregofos, Protección P1 paflo 11/2. Bloqueo de tipo y señales analógicas, con bandejas de pruebas. Bloqueo Alternativo y área de trabajo delimitada. Gregofos, Protección P2 paflo 11/2. Bloqueo de tipo y señales analógicas, con bandejas de pruebas. Bloqueo Alternativo y área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:47	14-11-24 16:00
2024112927	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLARGA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLARGA)	17519	S/E MOLINOS (ENLARGA) H2	Roca y poda de árboles	Sin limitaciones	A solicitud de S75 Sanja SOD 1687: Fases de roca, talas y poda de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos. El Empalme.	El riesgo del trabajo es bajo.	A solicitud de S75 Sanja SOD 1687: Fases de roca, talas y poda de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos. El Empalme. Condiciones requeridas: No reconectar S285 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 19:00	14-11-24 09:21	14-11-24 17:37
2024114029	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCLE	34	BA S/E CENTRAL RUCLE 220V B1	Alambrado de control	Sin limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los paflos 11, 12, 13 y 15 en S/E RUCLE.	Riesgo de desconexión de paflo asociado al que se mitiga bloqueando la protección diferencial de B2 y B22, se perdería evacuación de control, luego algo de paflo 13 y 14	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un paflo a la vez y riesgo sobre las pérdidas en presencia a causa de P 2024040210 urgente	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 10:54	14-11-24 16:20
2024114402	Subestación	Ejecución Exitosa	TSOF SPA	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501	S/E ANA MARIA I3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en LT 220KV S/E Ana María. Logueros. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S201, S202, S204 y S205 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación en LT 220KV S/E Ana María. Logueros. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S201, S202, S204 y S205 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 17:00	14-11-24 06:30	14-11-24 17:00
2024114514	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCUYA	21162	S/E ANTUCUYA I1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos de paflo.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: SE Antucuya sellar no reconectar S211 S217 S2071.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:43	14-11-24 16:50
2024114572	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUNENTRO	24016	S/E ENCUNENTRO I17	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en paflo S217 de Subestación Encuentro.	Existe riesgo de disparo de circuito 1 LT Encuentro - Ana María, riesgo de disparo de barras 1 y 2 en subestación Encuentro. Los riegos serán minimizados tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos. Se harán 3 equipos de paflo a la vez, nunca en simultáneos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Encuentro: Bloqueo de reconexión de interruptor S217. Bloqueo de reconexión de interruptor S218. Las condiciones de los otros paflos de subestación Encuentro, serán gestionadas con Transmex SOD. Las condiciones en el entorno de subestación Ana María, serán gestionadas con TSOF via SOD.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	15-11-24 17:00	15-11-24 08:57	15-11-24 12:34
2024114573	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUNENTRO	24017	S/E ENCUNENTRO I18	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en paflo S218 de Subestación Encuentro.	Existe riesgo de disparo de circuito 2 LT Encuentro - Ana María, riesgo de disparo de barra 2 en subestación Encuentro. Los riegos serán minimizados tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos. Se harán 3 equipos de paflo a la vez, nunca en simultáneos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Encuentro: Bloqueo de reconexión de interruptor S217. Bloqueo de reconexión de interruptor S218. Las condiciones de los otros paflos de subestación Encuentro, serán gestionadas con Transmex SOD. Las condiciones en el entorno de subestación Ana María, serán gestionadas con TSOF via SOD.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	15-11-24 17:00	15-11-24 08:57	15-11-24 12:34
2024114072	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MOLLINO S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUNENTRO	22475	S/E ENCUNENTRO I13	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios asociados a paflo 217 y 118 en S/E Encuentro. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S212 a S211 en S/E Encuentro.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación a equipos primarios asociados a paflo 217 y 118 en S/E Encuentro. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S212 a S211 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 17:00	14-11-24 09:22	14-11-24 21:18
2024114725	Subestación	Ejecución Exitosa	TSOF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502	S/E ANA MARIA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará Bloqueo de protecciones sobre 1 en forma simultánea, para conectar el nuevo equipo Max For 615. Vigilancia Vigilancia sobre las Ma C3 y C2 hacia S/E Encuentro. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	S/E Ana María: Bloqueo de protecciones S1 en paflos 12, 13 y 15, y S/E. Se realizará Bloqueo de protecciones sobre 1 en forma simultánea, para conectar el nuevo equipo Max For 615. Vigilancia Vigilancia sobre las Ma C3 y C2 hacia S/E Encuentro. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:08	14-11-24 20:17
2024114807	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AERIAL DE TRANSMISIÓN TROPICAL S.A.	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	2017	S/E KIMAI	23131	S/E KIMAI I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interchile S2015, S211 S2016 y S2017 de S/E Kimai a solicitud de Dige por faenas de lavado de aisladores en equipos de S/E Nueva Chiquimacata.	El riesgo es la operación de interruptores durante la faena por parte de EGE.	Sod 216 de EGE, registro interno de SATI.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	15-11-24 16:00	14-11-24 09:11	15-11-24 22:40
2024114907	Subestación	Ejecución Exitosa	INGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E NUEVA CHICOMACATA	20020	S/E NUEVA CHICOMACATA I3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION EN NVA CHICOMACATA.	RIESGO BAJO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MANEJO.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E KIMAI. No reconectar: S2015, S2114, S2017, S2018 S/E Nueva Chiquimacata. No reconectar S2015, S202 S211 S214 S215 S216 S217 S218 S/E Chiquimacata No reconectar S2017, SE SEALAR No reconectar S2008 S/E CALANUA No reconectar S2017 ENCARGADO MANIOBRA OPERADOR DE TURNO	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 16:00	14-11-24 09:11	14-11-24 16:00
2024115009	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILICHO	42	BA S/E CENTRAL QUILICHO 220V B1	Alambrado de control	Sin limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los paflos 11, 12 en S/E Central Quilicho.	Riesgo de desconexión de paflo 11, 12 que se mitiga bloqueando la protección diferencial B1 e insertando block de prueba sobre línea de protección e interchile: pérdida de evacuación central Quilicho	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un paflo a la vez dejando un sistema de protección instalado. El riesgo sobre la central se relaciona a P 2024040210 urgente S/E Rucua en caso de que opere paflo 12.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 11:12	14-11-24 16:58
2024113048	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2353	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELA	33730	PA S/E CENTELA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de los paflos 14 y 15 por trabajos de resistencia de aislación de alambrado secundario y prueba de diagnóstico a BTCA-6.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Se requieren desconectar los paflos 14 y 15.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:45	14-11-24 21:00
2024115061	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2208	S/E LA MISIÓN	3208	T20 S/E LA MISIÓN BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realizar Medida Resistencia de Aislación (protecciones Mecánicas del Transformador T2, SE La Misión. Durante la faena se bloquearán T89T de protecciones mecánicas del transformador. Protecciones Electrónicas S1, S13, S17 y BT11 quedan protegidas al desconectar durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado.	Actividades a desarrollar en un solo jornada dependiendo de las condiciones climáticas. PT 2024-11461 registro interno de SATI.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	15-11-24 18:00	14-11-24 15:29	14-11-24 17:14
2024115133	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RIONDA	7781	S/E LA RIONDA	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1887 Ampliación S/E La Rionda. La construcción de Paflo AT. Trabajos bajo de parte AT, excavaciones, elaboración de fundaciones para columnas.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos entre mencionados se requiere el Bloqueo de reconexión de S285 de El San Fernando y la protección operacional de no reconectar el S2H77 de El San Vicente de TL. No se realiza afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 12:46	14-11-24 16:30
2024115141	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RIONDA	7781	S/E LA RIONDA	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1887 Ampliación S/E La Rionda. La construcción de Paflo AT. Trabajos bajo de parte AT, excavaciones, elaboración de fundaciones y columnas, además la instalación de poste para empalmes provisorios y tendido de conductor en la parte central de los poste del Alimentador Gulligan.	Riesgo medio y controlado, controlado en terreno.	Para los trabajos entre mencionados se requiere la protección operacional de no reconectar el S221 y el Bloqueo de reconexión de las interconexiones S215, S242 y S2C3 de El San Vicente de TL. Se arma SOD interno S8 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:42	14-11-24 18:35
2024115176	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de la T Algorral. Diseño de Alagunas, entre estructuras 213 y 214 LT 110 kV Matucillo - Caribón. Asociado a NUP 1141. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por Pacific Hydro. Condiciones requeridas: No reconectar S282 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Templado de LT Algorral. Diseño de Alagunas, entre estructuras 213 y 214 LT 110 kV Matucillo - Caribón. Asociado a NUP 1141. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por Pacific Hydro. Condiciones requeridas: No reconectar S282 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:22	14-11-24 18:55
2024115180	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1884	S/E ENCUNENTRO	22452	PA S/E ENCUNENTRO I4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de INTERCHE, S/E Encuentro 220V Lavado de aislación de equipos primarios asociados a paflo 217 y 118.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Encuentro S204. No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	15-11-24 17:00	14-11-24 08:14	14-11-24 19:35
2024113267	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2103	S/E CUNCO	24056	PA S/E CUNCO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se procederá a tensionar Fibra Óptica (FO) propiedad de LAP asociada a "canal diferencial S75". Bloqueo por parte de S75 de canal diferencial S75 en sistema 1 de protección paflo H2 SE Cuncu a solicitud de LAP por faenas de Remplazo de módulo primario de equipo de protección S75 S/E Melipalco (sin modificación de equipo).	Faena de empresa Transmisión Melipalco (SAP) sobre Paflo H1 en SE Melipalco y entre ambos Trío primario se realizará el tensionar Fibra Óptica "canal diferencial S75" en relación protección sistema 1 paflo H2 SE Cuncu.	Faena coordinada con Transmisión Melipalco (C.LAP), SOD 205 de LAP, registro interno de S75.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:42	14-11-24 17:34
2024115716	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUQUIN S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2376	S/E DAMASCAL	31933	S/E DAMASCAL H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE Tc, se requiere precaución de no reconectar. Se ejecutará trabajos de poda AT con Bloqueo de líneas energizadas, con la instalación en servicio.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada por CSE Tc.	A solicitud de CSE Tc, se requiere precaución de no reconectar. Se ejecutará trabajos de poda AT con Bloqueo de líneas energizadas, con la instalación en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:44	14-11-24 17:30
2024115843	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUBAN	22955	S/E QUBAN C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C1 asociado al Alimentador Reserva de S/E Quiari, por auditoría de protecciones, según carta DE D2042-10 del CEN-CGE. Equipos normalmente en alerta y sin carga. No hay clientes conectados.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C1 asociado al Alimentador Reserva de S/E Quiari, por auditoría de protecciones, según carta DE D2042-10 del CEN-CGE. Equipos normalmente en alerta y sin carga. No hay clientes conectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 13:00	14-11-24 08:38	14-11-24 12:00
2024115905	Subestación	Ejecución Exitosa	COODIC CHILE DIVISION GABRIELA MONTAN	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1891	S/E LABERINTO	22668	S/E LABERINTO H2B	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo básico de un año (visión e inspección de parámetros y equipos) y limpieza en cables de los Paflos H2B y ZDE.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas por el jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 17:00	14-11-24 15:54	14-11-24 15:01
2024115921	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	PA S/E TENO EMPALME A1	Roca y poda de árboles	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 12075 en servicio Bloqueo y la reconexión removiéndose interruptor S241 en S/E Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:21	14-11-24 14:24
2024115922	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUCERO	28710	PA S/E LUCERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Alce S282 de SE Lucera a solicitud de CSE, se requiere realizar mantenimiento en obras de alimentación de línea Chillon - Lucera, la cual quedará alimentada desde SE Chillon por faena de termopurga a línea Chillon - Quilico 2.	Riesgo bajo y controlado.	Faena coordinada con CSE, además considerar alimentación de SE Lucera y Lampar radial desde SE Montenegro. (SOD 1207 de CSE, registro interno de S75).	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 11:00	14-11-24 09:19	14-11-24 11:13
2024115928	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHAMAQUITO	672	S/E CHAMAQUITO C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Debido a trabajos en obras de alimentación a la construcción de Luces de TC, TP a interruptor del proyecto de ampliación de SE Chamaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el Bloqueo de reconexión del S284 de SE Rancagua y el Bloqueo de reconexión del S281 de SE Rancagua además de la precaución operacional de no reconectar el S2C1 y S2H7 de SE Chamaquito.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:28	14-11-24 18:07
2024115986	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA I2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT 110 kV Punta de Toros - Los Colares y equipos primarios de S/E principal Ma C3 Colares con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S282 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación LT 110 kV Punta de Toros - Los Colares y equipos primarios de S/E principal Ma C3 Colares con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S282 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39
Estado: Ejecución Estada, Ejecución Estada
Total registros General: 269
Total registros Subestación: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202411494	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUNTERO	2087	BA S/E ENCUNTERO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará de INTERCHU (SOD 1-1868), S/E Encuentro: Levante de aislación de equipos primarios asociados a paflo 117 y 118.	Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, sección 3-Encuentro. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Encuentro: 5212, 5215, 5266, 5267, 5271, 5274, 5275 No reconectar. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
202411332	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32051	PA S/E PARINAS 48	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 179) Levante de aislación en tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V y 2, Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5268 con bloqueo a la reconexión. No tiene consumo afectado. No hay.	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	
202411311	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS 48	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 179) Levante de aislación en tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V y 2, Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5269 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
202411281	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 179) Levante de aislación en tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V y 2, Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52611 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
202411271	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 179) Levante de aislación en tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V y 2, Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52612 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
20240888	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32051	PA S/E PARINAS 48	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 171) Inspección con trapado y dióno tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5268 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
202408817	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS 48	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 171) Inspección con trapado y dióno tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5269 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
202408796	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 171) Inspección con trapado y dióno tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52611 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
202411362	Subestación	Ejecución Estada	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	S/E CENTRAL PUCALLPA		batería, otros: batería	Alambrado de control	Sin limitación	Se realizará cambio de banco de batería por bajo voltaje (0V) del antiguo banco de batería que alimenta señales de telecomunicaciones, el trabajo puede presentar interferencias de comunicaciones en breves periodos.	Rango bajo y controlado según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:22	14-11-24 17:04
202408775	Subestación	Ejecución Estada	TRANSAMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TENI (SOD 171) Inspección con trapado y dióno tramo Combure - Parinas C1 y C2 500 V.	Instalaciones en Rango: 1.500KV Parinas - Combure C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52612 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 18:00
202414773	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO APLIC	NO APLIC	Alambrado de control	Sin limitación	Conforme a SOD N° 4680 de CSEED REDES, y documentos anexo que acompañan la call indicada se requiere realizar trabajo de alambrado al SODN de señales de alarma, nuevos equipos de protección del paflo B5, asociados a proyecto NUP 2413 S/E Sotomayor de Ral. Lo anterior puede significar pérdida de comunicación esporádica por no más de 5 minutos por vez.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia. S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:29	14-11-24 17:49	
2024110820	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTUELO	6787, 6788, 6789, 6790, 6791, 6792, 6793, 6794, 6795, 6796, 6797, 6798, 6799, 6800, 6801, 6802, 6803, 6804, 6805, 6806, 6807, 6808, 6809, 6810, 6811, 6812, 6813, 6814, 6815, 6816, 6817, 6818, 6819, 6820, 6821, 6822, 6823, 6824, 6825, 6826, 6827, 6828, 6829, 6830, 6831, 6832, 6833, 6834, 6835, 6836, 6837, 6838, 6839, 6840, 6841, 6842, 6843, 6844, 6845, 6846, 6847, 6848, 6849, 6850, 6851, 6852, 6853, 6854, 6855, 6856, 6857, 6858, 6859, 6860, 6861, 6862, 6863, 6864, 6865, 6866, 6867, 6868, 6869, 6870, 6871, 6872, 6873, 6874, 6875, 6876, 6877, 6878, 6879, 6880, 6881, 6882, 6883, 6884, 6885, 6886, 6887, 6888, 6889, 6890, 6891, 6892, 6893, 6894, 6895, 6896, 6897, 6898, 6899, 6900, 6901, 6902, 6903, 6904, 6905, 6906, 6907, 6908, 6909, 6910, 6911, 6912, 6913, 6914, 6915, 6916, 6917, 6918, 6919, 6920, 6921, 6922, 6923, 6924, 6925, 6926, 6927, 6928, 6929, 6930, 6931, 6932, 6933, 6934, 6935, 6936, 6937, 6938, 6939, 6940, 6941, 6942, 6943, 6944, 6945, 6946, 6947, 6948, 6949, 6950, 6951, 6952, 6953, 6954, 6955, 6956, 6957, 6958, 6959, 6960, 6961, 6962, 6963, 6964, 6965, 6966, 6967, 6968, 6969, 6970, 6971, 6972, 6973, 6974, 6975, 6976, 6977, 6978, 6979, 6980, 6981, 6982, 6983, 6984, 6985, 6986, 6987, 6988, 6989, 6990, 6991, 6992, 6993, 6994, 6995, 6996, 6997, 6998, 6999, 7000, 7001, 7002, 7003, 7004, 7005, 7006, 7007, 7008, 7009, 7010, 7011, 7012, 7013, 7014, 7015, 7016, 7017, 7018, 7019, 7020, 7021, 7022, 7023, 7024, 7025, 7026, 7027, 7028, 7029, 7030, 7031, 7032, 7033, 7034, 7035, 7036, 7037, 7038, 7039, 7040, 7041, 7042, 7043, 7044, 7045, 7046, 7047, 7048, 7049, 7050, 7051, 7052, 7053, 7054, 7055, 7056, 7057, 7058, 7059, 7060, 7061, 7062, 7063, 7064, 7065, 7066, 7067, 7068, 7069, 7070, 7071, 7072, 7073, 7074, 7075, 7076, 7077, 7078, 7079, 7080, 7081, 7082, 7083, 7084, 7085, 7086, 7087, 7088, 7089, 7090, 7091, 7092, 7093, 7094, 7095, 7096, 7097, 7098, 7099, 7100, 7101, 7102, 7103, 7104, 7105, 7106, 7107, 7108, 7109, 7110, 7111, 7112, 7113, 7114, 7115, 7116, 7117, 7118, 7119, 7120, 7121, 7122, 7123, 7124, 7125, 7126, 7127, 7128, 7129, 7130, 7131, 7132, 7133, 7134, 7135, 7136, 7137, 7138, 7139, 7140, 7141, 7142, 7143, 7144, 7145, 7146, 7147, 7148, 7149, 7150, 7151, 7152, 7153, 7154, 7155, 7156, 7157, 7158, 7159, 7160, 7161, 7162, 7163, 7164, 7165, 7166, 7167, 7168, 7169, 7170, 7171, 7172, 7173, 7174, 7175, 7176, 7177, 7178, 7179, 7180, 7181, 7182, 7183, 7184, 7185, 7186, 7187, 7188, 7189, 7190, 7191, 7192, 7193, 7194, 7195, 7196, 7197, 7198, 7199, 7200, 7201, 7202, 7203, 7204, 7205, 7206, 7207, 7208, 7209, 7210, 7211, 7212, 7213, 7214, 7215, 7216, 7217, 7218, 7219, 7220, 7221, 7222, 7223, 7224, 7225, 7226, 7227, 7228, 7229, 7230, 7231, 7232, 7233, 7234, 7235, 7236, 7237, 7238, 7239, 7240, 7241, 7242, 7243, 7244, 7245, 7246, 7247, 7248, 7249, 7250, 7251, 7252, 7253, 7254, 7255, 7256, 7257, 7258, 7259, 7260, 7261, 7262, 7263, 7264, 7265, 7266, 7267, 7268, 7269, 7270, 7271, 7272, 7273, 7274, 7275, 7276, 7277, 7278, 7279, 7280, 7281, 7282, 7283, 7284, 7285, 7286, 7287, 7288, 7289, 7290, 7291, 7292, 7293, 7294, 7295, 7296, 7297, 7298, 7299, 7300, 7301, 7302, 7303, 7304, 7305, 7306, 7307, 7308, 7309, 7310, 7311, 7312, 7313, 7314, 7315, 7316, 7317, 7318, 7319, 7320, 7321, 7322, 7323, 7324, 7325, 7326, 7327, 7328, 7329, 7330, 7331, 7332, 7333, 7334, 7335, 7336, 7337, 7338, 7339, 7340, 7341, 7342, 7343, 7344, 7345, 7346, 7347, 7348, 7349, 7350, 7351, 7352, 7353, 7354, 7355, 7356, 7357, 7358, 7359, 7360, 7361, 7362, 7363, 7364, 7365, 7366, 7367, 7368, 7369, 7370, 7371, 7372, 7373, 7374, 7375, 7376, 7377, 7378, 7379, 7380, 7381, 7382, 7383, 7384, 7385, 7386, 7387, 7388, 7389, 7390, 7391, 7392, 7393, 7394, 7395, 7396, 7397, 7398, 7399, 7400, 7401, 7402, 7403, 7404, 7405, 7406, 7407, 7408, 7409, 7410, 7411, 7412, 7413, 7414, 7415, 7416, 7417, 7418, 7419, 7420, 7421, 7422, 7423, 7424, 7425, 7426, 7427, 7428, 7429, 7430, 7431, 7432, 7433, 7434, 7435, 7436, 7437, 7438, 7439, 7440, 7441, 7442, 7443, 7444, 7445, 7446, 7447, 7448, 7449, 7450, 7451, 7452, 7453, 7454, 7455, 7456, 7457, 7458, 7459, 7460, 7461, 7462, 7463, 7464, 7465, 7466, 7467, 7468, 7469, 7470, 7471, 7472, 7473, 7474, 7475, 7476, 7477, 7478, 7479, 7480, 7481, 7482, 7483, 7484, 7485, 7486, 7487, 7488, 7489, 7490, 7491, 7492, 7493, 7494, 7495, 7496, 7497, 7498, 7499, 7500, 7501, 7502, 7503, 7504, 7505, 7506, 7507, 7508, 7509, 7510, 7511, 7512, 7513, 7514, 7515, 7516, 7517, 7518, 7519, 7520, 7521, 7522, 7523, 7524, 7525, 7526, 7527, 7528, 7529, 7530, 7531, 7532, 7533, 7534, 7535, 7536, 7537, 7538, 7539, 7540, 7541, 7542, 7543, 7544, 7545, 7546, 7547, 7548, 7549, 7550, 7551, 7552, 7553, 7554, 7555, 7556, 7557, 7558, 7559, 7560, 7561, 7562, 7563, 7564, 7565, 7566, 7567, 7568, 7569, 7570, 7571, 7572, 7573, 7574, 7575, 7576, 7577, 7578, 7579, 7580, 7581, 7582, 7583, 7584, 7585, 7586, 7587, 7588, 7589, 7590, 7591, 7592, 7593, 7594, 7595, 7596, 7597, 7598, 7599, 7600, 7601, 7602, 7603, 7604, 7605, 7606, 7607, 7608, 7609, 7610, 7611, 7612, 7613, 7614, 7615, 7616, 7617, 7618, 7619, 7620, 7621, 7622, 7623, 7624, 7625, 7626, 7627, 7628, 7629, 7630, 7631, 7632, 7633, 7634, 7635, 7636, 7637, 7638, 7639, 7640, 7641, 7642, 7643, 7644, 7645, 7646, 7647, 7648, 7649, 7650, 7651, 7652, 7653, 7654, 7655, 7656, 7657, 7658, 7659, 7660, 7661, 7662, 7663, 7664, 7665, 7666, 7667, 7668, 7669, 7670, 7671, 7672, 7673, 7674, 7675, 7676, 7677, 7678, 7679, 7680, 7681, 7682, 7683, 7684, 7685, 7686, 7687, 7688, 7689, 7690, 7691, 7692, 7693, 7694, 7695, 7696, 7697, 7698, 7699, 7700, 7701, 7702, 7703, 7704, 7705, 7706, 7707, 7708, 7709, 7710, 7711, 7712, 7713, 7714, 7715, 7716, 7717, 7718, 7719, 7720, 7721, 7722, 7723, 7724, 7725, 7726, 7727, 7728, 7729, 7730, 7731, 7732, 7733, 7734, 7735, 7736, 7737, 7738, 7739, 7740, 7741, 7742, 7743, 7744, 7745, 7746, 7747, 7748, 7749, 7750, 7751, 7752, 7753, 7754, 7755, 7756, 7757, 7758, 7759, 7760, 7761, 7762, 7763, 7764, 7765, 7766, 7767, 7768, 7769, 7770, 7771, 7772, 7773, 7774, 7775, 7776, 7777, 7778, 7779, 7780, 7781, 7782, 7783, 7784, 7785, 7786, 7787, 7788, 7789, 7790, 7791, 7792, 7793, 7794, 7795, 7796, 7797, 7798, 7799, 7800, 7801, 7802, 7803, 7804, 7805, 7806, 7807, 7808, 7809, 7810, 7811, 7812, 7813, 7814, 7815, 7816, 7817, 7818, 7819, 7820, 7821, 7822, 7823, 7824, 7825, 7826, 7827, 7828, 7829, 7830, 7831, 7832, 7833, 7834, 7835, 7836, 7837, 7838, 7839, 7840, 7841, 7842, 7843, 7844, 7845, 7846, 7847, 7848, 7849, 7850, 7851, 7852, 7853, 7854, 7855, 7856, 7857, 7858, 7859, 7860, 7861, 7862, 7863, 7864, 7865, 7866, 7867, 7868, 7869, 7870, 7871, 7872, 7873, 7874, 7875, 7876, 7877, 7878, 7879, 7880, 7881, 7882, 7883, 7884, 7885, 7886, 7887, 7888, 7889, 7890, 7891, 7892, 7893, 7894, 7895, 7896, 7897, 7898, 7899, 7900, 7901, 7902, 7903, 7904, 7905, 7906, 7907, 7908, 7909, 7910, 7911, 7912, 7913, 7914, 7915, 7916, 7917, 7918, 7919, 7920, 7921, 7922, 7923, 7924, 7925, 7926, 7927, 7928, 7929, 7930, 7931, 7932, 7933, 7934, 7935, 7936, 7937, 7938, 7939, 7940, 7941, 7942, 7943, 7944, 7945, 7946, 7947, 7948, 7949, 7950, 7951, 7952, 7953, 7954, 7955, 7956, 7957, 7958, 7959, 7960, 7961, 7962, 7963, 7964, 7965, 7966, 7967, 7968, 7969, 7970, 7971, 7972, 7973, 7974, 7975, 7976, 7977, 7978, 7979, 7980, 7981, 7982, 7983, 7984, 7985, 7986, 7987, 7988, 7989, 7990, 7991, 7992, 7993, 7994, 7995, 7996, 7997, 7998, 7999, 8000, 8001, 8002, 8003, 8004, 8005, 8006, 8007, 8008, 8009, 8010, 8011, 8012, 8013, 8014, 8015, 8016, 8017, 8018, 8019, 8020, 8021, 8022, 8023, 8024, 8025, 8026, 8027, 8028, 8029, 8030, 8031, 8032, 8033, 8034, 8035, 8036, 8037, 8038, 8039, 8040, 8041, 8042, 8043, 8044, 8045, 8046, 8047, 8048, 8049, 8050, 8051, 8052, 8053, 8054, 8055, 8056, 8057, 8058, 8059, 8060, 8061, 8062, 8063, 8064, 8065, 8066, 8067, 8068, 8069, 8070, 8071, 8072, 8073, 8074, 8075, 8076, 8077, 8078, 8079, 8080, 8081, 8082, 8083, 8084, 8085, 8086, 8087, 8088, 8089, 8090, 8091, 8092, 8093, 8094															

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110634	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALSTTRANSOLAR CHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 PA S/E SAN SIMON J6 23993 PA S/E SAN SIMON J5		Lavado de Adición	Sin Limitación	Trabajos de traslado a solicitud de Colibambas, proyecto CSD+ Línea 220 kV San Simón- Laguna 3 TRANS-ELEC. 220 kV PS 50-771, zona entre E071 Y E072.3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vados, se contemplan Trabajos de Apertura de Páteo, que consisten en: retiro de cables, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, ductillo de ducto, soldadura en curvas, revestimiento y lapaja de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No recomente interrupción S248 y S225.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 07:00	14-11-24 20:00	14-11-24 06:24	14-11-24 19:34
2024116120	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA ELÉCTICA LOS OLIVOS SPA	1775	Desconexión	Origen Interno	Programada	2305	S/E LOS OLIVOS	3359 T2D S/E LOS OLIVOS J11		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento transformador de poder y cables MT. SE Los Olivos	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Por trabajos asociados a SD 2024112449, en SE Los Olivos se requiere PE Los Olivos fuera de servicio. Adicionalmente se realizará mantenimiento preventivo al transformador personal de 800 VA Los Olivos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 07:00	14-11-24 21:00	14-11-24 08:35	14-11-24 21:54
2024215912	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTELLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Programada	1759	S/E TAP OFF SANTA CLARA	24151 S/E TAP OFF SANTA CLARA B1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por trabajos programados por CSE Transmisión para cambio de topología de la LT Charrino - Lucero, se requiere apertura de S285 en Tapoff Sta. Clara.	Bajo riesgo, maniobras ejecutadas según procedimientos y en coordinación con COT CSE.	Trabajo coordinado con COT CSE según SODN 506.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 06:45	14-11-24 06:50	14-11-24 06:40	14-11-24 07:57
2024115913	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTELLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Programada	1759	S/E CENTRAL ITATA	1554 BA S/E CENTRAL ITATA 10.5V BP1 3111 BA S/E ITATA BP1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por trabajos asociados a documento 2024115911, S/E Central Itata quedará indispónible.	Bajo riesgo, maniobras ejecutadas según procedimientos.	Trabajo coordinado con COT CSE según SODN 506.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 06:45	14-11-24 06:55	14-11-24 06:40	14-11-24 07:57
2024116330	Subestacion	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILLAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	2150	S/E LOS TILOS BIANES	25697 PA S/E LOS TILOS BIANES B1 25698 PA S/E LOS TILOS BIANES B2 25699 PA S/E LOS TILOS BIANES B71 25700 PA S/E LOS TILOS BIANES C11 25701 PA S/E LOS TILOS BIANES C12 25702 PA S/E LOS TILOS BIANES C13 25703 PA S/E LOS TILOS BIANES C1 25705 PA S/E LOS TILOS BIANES C12 25706 PA S/E LOS TILOS BIANES C13 25707 PA S/E LOS TILOS BIANES C12 25707 PA S/E LOS TILOS BIANES C12		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pérdida de suministro por microcorte a solicitud de CSEET según N°705-AM002 Microcorte a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (ABBR 8998, HACCA CHARRINO).	Pérdida de suministro por microcorte a solicitud de CSEET según N°705-AM002 Microcorte a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (ABBR 8998, HACCA CHARRINO).	Maniobras Operacionales a ejecutar por parte de personal CSEET.	Libre Regular	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILLAN LTDA.	ninguno			14-11-24 06:45	14-11-24 06:48	14-11-24 07:03	14-11-24 07:05
2024116334	Subestacion	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILLAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	825	S/E TRES ESQUINAS	6168 S/E TRES ESQUINAS		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSEET, Microcorte a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (CERRR 8998, HACCA LUCERO).	Pérdida de suministro por microcorte a solicitud de CSEET según SOD "705-AM002 Microcorte a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (CERRR 8998, HACCA LUCERO).	Maniobras Operacionales a ejecutar por parte de personal CSEET.	Libre Regular	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILLAN LTDA.	ninguno			14-11-24 06:45	14-11-24 06:48	14-11-24 07:03	14-11-24 07:05
2024111804	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	493	S/E MALLAO NUEVA	1139 S/E MALLAO NUEVA B2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará cambio de ajuste del palo B2 de SE Mallao Nueva, cambio motivado por la PPS de nueva protección del palo B de SE San Vicente del proyecto N°049493, conforme al ECAP aprobado del proyecto.	No existe afectación de clientes finales. La ejecución de los trabajos se realizará aplicando los procedimientos internos.	No tiene consumo afectado		ninguno				14-11-24 06:00	14-11-24 20:00	14-11-24 15:36	15-11-24 00:11
2024111782	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1551 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	PPS protecciónes palo B4 asociadas a N°049493. Se realizará pruebas de diámetro en S284, SF B4, y trabajos en sala de comando (baldres del proyecto, SSA, RTU y paneles existentes conforme reglamento).	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recesión del S284 de SE San Vicente. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 06:00	14-11-24 22:00	14-11-24 07:00	15-11-24 00:11
2024115291	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANS-ELC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30365 S/E LASTARRIA B2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE Transmisión, se requiere desconexión de palo B2 en S/E Lastarria, por temas de mantenimiento Línea 60 kV Lastarria-Piruliguan C1 -	Bajo.	Restricciones: Instalación indispónible: Instalaciones en Riesgo: Palo B2 Línea Lastarria - Piruliguan C1 - Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del Jefe de Fama: No hay - Observaciones: Desconexión solicitada por CSE, asociado a caso 20241111129.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 06:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:38	14-11-24 15:18
2024111807	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	S/E LAS CARRAS	973 S/E LAS CARRAS C3 13249 S/E LAS CARRAS B71 13249 S/E LAS CARRAS C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará cambio de ajuste del palo B71, C1 y C3 de SE Las Carras, cambio motivado por la PPS de nueva protección del palo B4 de SE San Vicente del proyecto N°049493, conforme al ECAP aprobado del proyecto.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales. La ejecución de los trabajos se realizará aplicando los procedimientos internos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 06:00	14-11-24 20:00	14-11-24 15:35	15-11-24 00:11
2024116129	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCION METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	709	S/E PAJARITOS	833 T2D S/E PAJARITOS AT3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de desenchufes protecciones mecánicas de transformador N°3. Pruebas de protecciones de palo y vial en suero, todo asociado a Transformador N°3.	Trabajos en riesgos para el sistema	Transformador de palo N°3 se encuentra con sala de MT desconectada y sin carga. Trabajos previos a puesta en servicio de los nuevos cables 12 kV de S/E Pajaritos NUP 6514.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 05:00	14-11-24 20:00	14-11-24 06:11	14-11-24 19:10
2024117477	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Corte Fomoso	568	S/E CONCEPCION	12417 S/E CONCEPCION B73		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corrección de Punto con temperatura Prioridad 1, en Fase Lateral de DD CC B8B73 asociado a Palo B73 de Transformador N°3 SANFIA S/E Concepción, por lo que se requiere Desconexión de Palo B73 a T3 SANFIA S/E Concepción. Sin interrupción al suministro, se transferirá las cargas de Palo B8 S/E Concepción (S.E. Tomy y Mahu) hacia N°3 Alamo de Huevo y Transformador N°3 SANFIA S/E Concepción quedará alimentando Barra 66kV.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 01:00	14-11-24 05:00	14-11-24 01:17	14-11-24 06:12
2024209408	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	5813 S/E MARGA MARGA H2		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará revisión de control, estados, pruebas de carga, apertura de B01 y B045	Riesgo bajo trabajo a realizar, con desconexión programada	Trabajo asociado a CEN-2024109246	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 00:00	14-11-24 06:00	14-11-24 00:25	14-11-24 06:26
2024208865	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	S/E SAN JOAQUIN (EGE)	1498 S/E SAN JOAQUIN (EGE) C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo básico y pruebas de control en palo C2 alimentador El Faro S/E San Joaquín.	Riesgo bajo y controlado ya que trabajos se ejecutan en desconexión	Los consumos serán debidamente regalados	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 00:00	14-11-24 08:00	14-11-24 00:40	14-11-24 05:29
2024209246	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	136 T2D S/E MARGA MARGA HT1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a T1 y S2HT1 SE Marga-Marga.	Riesgo bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Los consumos asociados a T1 serán transferidos al T2 a través de la barra acopleadora MT de la misma SE.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 00:00	14-11-24 06:00	14-11-24 00:25	14-11-24 06:26
2024113769	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARKER FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1369	Intervención	Origen Interno	Programada	1934	S/E PEQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención a SCADA en S/E PEQ. Durante los trabajos las instalaciones se encontrarán sin registrar datos a S/E de CEN. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor vigente. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor.	Las instalaciones de PPV Quilagua y S/E PEQ se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor SD 2024109430 y 2024109431.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 00:00	20-11-24 23:59	14-11-24 00:00	20-11-24 22:42

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 269

Total registros Central Generadora: 10

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cosechados	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115153	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUTOMANZANAL CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Interno	Programada	517	PFV HUATACONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actualización del firmware del Firewall de la planta (Fortinet)	Se tomaran todas las medidas pertinentes para mitigar los riesgos asociados.	Se podrá presentar pérdida de comunicación con la planta durante la realización de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			14-11-24 20:00	14-11-24 21:00	14-11-24 20:00	14-11-24 21:18
2024114368	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA EMBALAJE ANICSA SPA	485	Intervención	Origen Interno	Programada	477	HP ANICSA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizarán pruebas de potencia máxima	Riesgo bajo, se realizarán pruebas de potencia máxima	Se realizarán pruebas de potencia máxima	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada RSCA-200)			14-11-24 18:00	15-11-24 02:00	14-11-24 22:36	15-11-24 04:34
2024117665	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	241	HP MC1		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de curio forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curio forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curio forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)		14-11-24 14:32	14-11-24 16:00	14-11-24 14:32	14-11-24 15:57
2024116322	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER THERMOFACHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas operacionales rutinarias con potencia hasta 2.6 MW por 2 una hora, para evaluar la correcta operación de las unidades generadora y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energy.	Central Termopacifico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			14-11-24 14:00	14-11-24 20:00	14-11-24 18:49	14-11-24 19:28
2024117549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocanota y sistema de refrigeración, desmontado por componentes de barrera móvil e Impacto de Olas de refrigeración.	Riesgo bajo	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocanota y sistema de refrigeración. Desmontado por componentes de barrera móvil e Impacto de Olas de refrigeración.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			14-11-24 10:30	14-11-24 17:00	14-11-24 11:12	14-11-24 11:45
2024117550	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de curio forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curio forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curio forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)		14-11-24 10:09	14-11-24 13:00	14-11-24 10:09	14-11-24 11:47
2024114527	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HP ANGOSTURA	1508	HP ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de la OIP, se realiza intervención, diagnóstico y carga en controladores principales, de la unidad N°2 (DCL), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizarán pruebas funcionales para asegurar su conectividad.	El riesgo es bajo, debido a que los trabajos se realizarán con unidad desconectada.	A solicitud de la OIP, se realiza intervención, diagnóstico y carga en controladores principales, de la unidad N°2 (DCL), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizarán pruebas funcionales para asegurar su conectividad.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			14-11-24 09:00	14-11-24 19:00	14-11-24 09:17	14-11-24 17:00
2024114380	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PFV DON HUMBERTO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	82.75	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere al PFV Don Humberto (82.7 MW) en limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión, Control Primario y Tercero de Frecuencia) de acuerdo a procedimientos "PE-EN-2024-1264-RB_Procedimiento_Errores_SCCC_PPV_Don_Humberto" enviado al Coordinador en carta 0005573-24. El perfil de carga se envía a través de correo al CDC y el área de administración del Coordinador.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere al PFV Don Humberto (82.7 MW) en limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión, Control Primario y Tercero de Frecuencia) de acuerdo a procedimientos "PE-EN-2024-1264-RB_Procedimiento_Errores_SCCC_PPV_Don_Humberto" enviado al Coordinador en carta 0005573-24. El perfil de carga se envía a través de correo al CDC y el área de administración del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			14-11-24 09:00	14-11-24 17:00	14-11-24 11:58	14-11-24 17:41
2024114025	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	94.93	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere al BESS y al PFV El Manzano sin limitación para realizar pruebas de interacción del BESS El Manzano con el Coordinador para la integración del proyecto al AGC del Coordinador. Todos los movimientos de carga serán en coordinación con el CDC y el especialista AGC del Coordinador.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere al BESS y al PFV El Manzano sin limitación para realizar pruebas de interacción del BESS El Manzano con el Coordinador para la integración del proyecto al AGC del Coordinador. Todos los movimientos de carga serán en coordinación con el CDC y el especialista AGC del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			14-11-24 09:00	14-11-24 18:00	14-11-24 10:57	14-11-24 17:44
2024115054	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFAFAL	247	HP ALFAFAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Unidad fuera de servicio para realizar cambio de carbonos en la cúpula de extinción.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con Unidad fuera de servicio	Unidad fuera de servicio para realizar cambio de carbonos en la cúpula de extinción.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			14-11-24 09:00	14-11-24 17:00	14-11-24 09:36	14-11-24 16:12
2024116115	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDING S.A.	429	Desconexión	Origen Externo	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S020 1741: Desconexión LAT 220 kV Los Órmos - Mulchén y Tolpán Sur - Los Órmos a solicitud de AES Chile por fuera de rangos de operación de línea Feed 1 y escape de conexiones en barras, reemplazo y reaparición de terminales de conductores de aluminio PE 1 en SE Los Órmos.	Sin riesgo, desconexión a solicitud de tencans.	Desconexión a solicitud de tencans.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			14-11-24 09:00	14-11-24 21:00	14-11-24 09:25	14-11-24 21:56
2024106425	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MR PUELICHE SUR SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1815	PE PUELICHE SUR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento anual a equipos en U/P Pueliche Sur. Condiciones requeridas: PE Pueliche Sur fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en U/P Pueliche Sur. Condiciones requeridas: PE Pueliche Sur fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 07:47	14-11-24 20:14
2024116031	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PFV CAPRECORINO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Pruebas de parámetros operacionales P, Q, Pmax, en régimen de máxima eficiencia. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PF (performance ratio) actual más parámetros operacionales actuales a máximo recurso, para poder medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parques limitados. Esta medición se hace una vez que el parque está limpo (sin pérdidas por soiling) y se obtiene un PF actual con parque liberado. Esta condición permite tener una referencia para medir las pérdidas de eficiencia al tomar nuevas mediciones de PF actual. Entender que producto del containment las mediciones de PF se hacen complejas y muy técnicas, que no permiten evidenciar las pérdidas reales (soiling) y eficiencia de equipos de campo).	El riesgo será el bajo de acuerdo análisis matriz de riesgo de la compañía	Para las pruebas se requiere energizado todos los Invernares al 100% de su producción. Se requiere sin limitación la generación (no participar en potencia) del parque desde inicio disponibilidad de recurso hasta su peak 18 MW, para reglamento de parámetros operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 10:36	14-11-24 20:09
2024115774	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Cables de Media Tensión de Aterramientos correspondientes a circuito N°2 (WTC 04, 05, 06, 44, 01), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de protección. Desconexión de S227.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Cables de Media Tensión de Aterramientos correspondientes a circuito N°2 (WTC 04, 05, 06, 44, 01), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de protección. Desconexión de S227.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:52	14-11-24 13:30
2024115382	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	108	TER NOHUEHU		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación ligeros y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCL a T300R.	Bajo	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación ligeros y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCL a T300R.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			14-11-24 08:00	14-11-24 20:00	14-11-24 10:00	14-11-24 18:45
2024116121	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EDUCIA LOS OLIVOS S.A.	1775	Desconexión	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos asociados a SO-2024112448, en SE Los Olmos se requiere PE Los Olmos fuera de servicio. Adicionalmente se realizará mantenimiento preventivo al transformador principal de SE PE Los Olmos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Por trabajos asociados a SO-2024112448, en SE Los Olmos se requiere PE Los Olmos fuera de servicio. Adicionalmente se realizará mantenimiento preventivo al transformador principal de SE PE Los Olmos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			14-11-24 07:00	14-11-24 21:00	14-11-24 08:35	14-11-24 21:56
2024115951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Programada	328	HP ITATA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos asociados a documento 2024115951, central Itata quedará indisponible.	Bajo riesgo, miembros operativos según procedimientos.	Trabajo coordinado con COT CSE según S020 506.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			14-11-24 06:40	14-11-24 07:10	14-11-24 06:40	14-11-24 07:57
2024112392	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD NEGRETTE SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRETTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	14	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se basará a una MW las siguientes unidades: US, USL, U7, U8, U9, U10, U12. Disponible 14MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de potencia)			14-11-24 03:00	14-11-24 04:00	14-11-24 02:52	14-11-24 03:51
2024115927	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGIA SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	84	TER ARAUCO	1502	TER ARAUCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se realizó el relevo en: Renato Beto	La Plataforma de MANTENIMIENTO MAYOR "COMENTARIO" ADICIONAL: Se requiere medida específica de ejecución de Mantenimiento Mayor por disponibilidad de personal especializado.	MANTENIMIENTO MAYOR "COMENTARIO" ADICIONAL: Se requiere medida específica de ejecución de Mantenimiento Mayor por disponibilidad de personal especializado.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			14-11-24 00:00	14-11-24 23:59	14-11-24 00:00	14-11-24 07:36

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 269

Total registros Línea: 125

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202417677	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexi n	Origen Externo	Corta Fossora	184	ESTANCLIA - LOS ANDES (PFCC) 44kV C1	845 4513 846 847	PAQUICHE - TAP OFF SAN FELIPE 44kV C1 ESTANCLIA - TRANSELECC 44kV C1 TAP OFF SAN FELIPE - TAP OFF SAN RAFAEL 44kV C1 TAP SAN RAFAEL - PFCC LOS ANDES 44kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Se requiere desconexión momentánea del cto.1 para retirar elemento extraño de la fase inferior en vano 218-219. consumos regulados por cto.2.	Se requiere desconexión momentánea del cto.1 para retirar elemento extraño de la fase inferior en vano 218-219.	Sin afectación de consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 20:36	14-11-24 21:30	14-11-24 20:38	14-11-24 21:00	
2024117676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi n	Origen Interno	Corta Fossora	151	CHAMRIA - CHOLIGUAN 66kV	1421	CHAMRIA - CHOLIGUAN 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Se detectó la necesidad de reemplazar postes para continuar con el cambio de conductor de la L06 KV Chama-Choliguan, tramo estructura 48 a 5/6 Choliguan.	Bajo	Actividades: Se requiere reemplazo de postes, para continuar con el cambio de conductor en la L.06KV Chama-Choliguan, C1, tramo estructura 48 a 5/6 Choliguan. Condiciones: Línea 066KV Chama-Choliguan, C1, indisponeble. Instalaciones en Rango: Línea 066KV Chama-Choliguan, C1. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Charrúa, se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 16:00	14-11-24 18:00	14-11-24 17:02	14-11-24 21:16	
2024117615	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTH GRANDE S.A.	661	Intervenció n	Origen Externo	Corta Fossora	109	KARATUR - LABERINTO 220KV C1	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KARATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KARATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislador	Sin limitacio nes	Precaución de no reconectar Línea Laberinto - Karatur Cto 1 y 2 por lavados en torre central de los Andes.	Riesgo gestionado por AES Andes.	Precaución de no reconectar Línea Laberinto - Karatur Cto 1 y 2 por lavados en torre central de los Andes. Lavado por alto controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 12:17	14-11-24 17:00	14-11-24 12:33	14-11-24 14:11	
202417560	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Corta Fossora	882	GALLIGUOLIS - CALDERA 110KV C1	589	TAP INFUSION - CALDERA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Reparación de dos hebras cortadas en fase media, en la estructura N°306, correspondiente a la LT 66 KV Galligulolis - Caldera.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar reparación de dos hebras cortadas en fase media de la LT 66 KV Galligulolis - Caldera, en la estructura N°306, se solicita el bloqueo de recepción del interruptor S2H3 de 5/6 Galligulolis. No se presentan consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 11:43	14-11-24 18:00	14-11-24 11:44	14-11-24 14:07	
2024115311	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	95	CHILLAN - ESTRUCTURA 14- MONTEBONICO 66kV C1	1378 1379	CHILLAN - ESTRUCTURA 14-66KV C1 ESTRUTURA 14 - MONTEBONICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Parado momentáneo en 66KV entre S55 Montecito y Chillán, para realizar termografía a tramo de línea 66KV Montecito-Chillán, actualmente en vacío. Esto con el objetivo de evaluar la línea tanto antes a una efectiva la termografía.	Riesgo medio. Se mantendrá en paralelo S55 Montecito y Chillán, para no generar subarregos.	Termografía.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 10:00	14-11-24 12:00	14-11-24 11:18	14-11-24 13:17	
2024115752	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi n	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	N/E El Laurel: Modificación de alambrado y simulación de alarma por pérdida de fase S/F6 en equipos primarios en Diagrama 2 hacia equipos de control y protección.	N/E El Laurel: Modificación de alambrado y simulación de alarma por pérdida de fase S/F6 en equipos primarios en Diagrama 2 hacia equipos de control y protección.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o línea 220KV El Laurel- Rhu. Pichimpu C2. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Nota: Se requiere desconexión la diagonal 2 en S/F El Laurel, por lo tanto la Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 y Línea 220KV El Laurel- Rhu. Pichimpu C2, quedarán enoperación hasta desde S/S Valdivia a S/S Rhu. Pichimpu.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 10:00	14-11-24 18:00	14-11-24 13:45	14-11-24 18:46	
2024115753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi n	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIMPU 220KV C1	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIMPU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	N/E El Laurel: Modificación de alambrado y simulación de alarma por pérdida de fase S/F6 en equipos primarios en Diagrama 2 hacia equipos de control y protección.	N/E El Laurel: Modificación de alambrado y simulación de alarma por pérdida de fase S/F6 en equipos primarios en Diagrama 2 hacia equipos de control y protección.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o línea 220KV El Laurel- Rhu. Pichimpu C2. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Nota: Se requiere desconexión la diagonal 2 en S/F El Laurel, por lo tanto la Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 y Línea 220KV El Laurel- Rhu. Pichimpu C2, quedarán enoperación hasta desde S/S Valdivia a S/S Rhu. Pichimpu.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 10:00	14-11-24 18:00	14-11-24 13:45	14-11-24 18:46	
202408030	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi n	Origen Interno	Programada	957	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV C1	386	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin limitacio nes	Se requiere por proyecto 21_385_DA_15 NUP3867Ampliación S/E la Ronda". La desconexión para instalación de Marco de Línea y travesaño. Instalación de Vigas de Anclaje pilares a estructura existente/Viga de Anclaje Pila y T.	Riesgo medio y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes AT. No existirá afectación a clientes finales. Para la realización de los trabajos se requiere el bloqueo de recamado del 382 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S3B7 de SE San Vicente de T.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 09:00	14-11-24 17:00	14-11-24 08:40	14-11-24 12:41	
2024102716	Línea	Ejecución Exitosa	ENIGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervenció n	Origen Externo	Programada	2567	ALGARROBAL - MATINCILLO 220KV	3658 3659 3660 3661	ALGARROBAL - EST 543C 220KV C1 EST 543C - EST 543D 220KV C1 [Bn. REVISION] ALGARROBAL - EST 543D 220KV C1 ALGARROBAL - EST 543D 220KV C2	Lavado de Aislador	Sin limitacio nes	S/E Matencillo: Lavado de aislación post 220 KV incluye equipos primarios, pafes 21; 22; 23; 24; 25; 26; 27; 28; 29; 30; 31; 32; 33; 34; 35; 36; 37; 38; 39; 40; 41; 42; 43; 44; 45; 46; 47; 48; 49; 50; 51; 52; 53; 54; 55; 56; 57; 58; 59; 60; 61; 62; 63; 64; 65; 66; 67; 68; 69; 70; 71; 72; 73; 74; 75; 76; 77; 78; 79; 80; 81; 82; 83; 84; 85; 86; 87; 88; 89; 90; 91; 92; 93; 94; 95; 96; 97; 98; 99; 100; 101; 102; 103; 104; 105; 106; 107; 108; 109; 110; 111; 112; 113; 114; 115; 116; 117; 118; 119; 120; 121; 122; 123; 124; 125; 126; 127; 128; 129; 130; 131; 132; 133; 134; 135; 136; 137; 138; 139; 140; 141; 142; 143; 144; 145; 146; 147; 148; 149; 150; 151; 152; 153; 154; 155; 156; 157; 158; 159; 160; 161; 162; 163; 164; 165; 166; 167; 168; 169; 170; 171; 172; 173; 174; 175; 176; 177; 178; 179; 180; 181; 182; 183; 184; 185; 186; 187; 188; 189; 190; 191; 192; 193; 194; 195; 196; 197; 198; 199; 200; 201; 202; 203; 204; 205; 206; 207; 208; 209; 210; 211; 212; 213; 214; 215; 216; 217; 218; 219; 220; 221; 222; 223; 224; 225; 226; 227; 228; 229; 230; 231; 232; 233; 234; 235; 236; 237; 238; 239; 240; 241; 242; 243; 244; 245; 246; 247; 248; 249; 250; 251; 252; 253; 254; 255; 256; 257; 258; 259; 260; 261; 262; 263; 264; 265; 266; 267; 268; 269; 270; 271; 272; 273; 274; 275; 276; 277; 278; 279; 280; 281; 282; 283; 284; 285; 286; 287; 288; 289; 290; 291; 292; 293; 294; 295; 296; 297; 298; 299; 300; 301; 302; 303; 304; 305; 306; 307; 308; 309; 310; 311; 312; 313; 314; 315; 316; 317; 318; 319; 320; 321; 322; 323; 324; 325; 326; 327; 328; 329; 330; 331; 332; 333; 334; 335; 336; 337; 338; 339; 340; 341; 342; 343; 344; 345; 346; 347; 348; 349; 350; 351; 352; 353; 354; 355; 356; 357; 358; 359; 360; 361; 362; 363; 364; 365; 366; 367; 368; 369; 370; 371; 372; 373; 374; 375; 376; 377; 378; 379; 380; 381; 382; 383; 384; 385; 386; 387; 388; 389; 390; 391; 392; 393; 394; 395; 396; 397; 398; 399; 400; 401; 402; 403; 404; 405; 406; 407; 408; 409; 410; 411; 412; 413; 414; 415; 416; 417; 418; 419; 420; 421; 422; 423; 424; 425; 426; 427; 428; 429; 430; 431; 432; 433; 434; 435; 436; 437; 438; 439; 440; 441; 442; 443; 444; 445; 446; 447; 448; 449; 450; 451; 452; 453; 454; 455; 456; 457; 458; 459; 460; 461; 462; 463; 464; 465; 466; 467; 468; 469; 470; 471; 472; 473; 474; 475; 476; 477; 478; 479; 480; 481; 482; 483; 484; 485; 486; 487; 488; 489; 490; 491; 492; 493; 494; 495; 496; 497; 498; 499; 500; 501; 502; 503; 504; 505; 506; 507; 508; 509; 510; 511; 512; 513; 514; 515; 516; 517; 518; 519; 520; 521; 522; 523; 524; 525; 526; 527; 528; 529; 530; 531; 532; 533; 534; 535; 536; 537; 538; 539; 540; 541; 542; 543; 544; 545; 546; 547; 548; 549; 550; 551; 552; 553; 554; 555; 556; 557; 558; 559; 560; 561; 562; 563; 564; 565; 566; 567; 568; 569; 570; 571; 572; 573; 574; 575; 576; 577; 578; 579; 580; 581; 582; 583; 584; 585; 586; 587; 588; 589; 590; 591; 592; 593; 594; 595; 596; 597; 598; 599; 600; 601; 602; 603; 604; 605; 606; 607; 608; 609; 610; 611; 612; 613; 614; 615; 616; 617; 618; 619; 620; 621; 622; 623; 624; 625; 626; 627; 628; 629; 630; 631; 632; 633; 634; 635; 636; 637; 638; 639; 640; 641; 642; 643; 644; 645; 646; 647; 648; 649; 650; 651; 652; 653; 654; 655; 656; 657; 658; 659; 660; 661; 662; 663; 664; 665; 666; 667; 668; 669; 670; 671; 672; 673; 674; 675; 676; 677; 678; 679; 680; 681; 682; 683; 684; 685; 686; 687; 688; 689; 690; 691; 692; 693; 694; 695; 696; 697; 698; 699; 700; 701; 702; 703; 704; 705; 706; 707; 708; 709; 710; 711; 712; 713; 714; 715; 716; 717; 718; 719; 720; 721; 722; 723; 724; 725; 726; 727; 728; 729; 730; 731; 732; 733; 734; 735; 736; 737; 738; 739; 740; 741; 742; 743; 744; 745; 746; 747; 748; 749; 750; 751; 752; 753; 754; 755; 756; 757; 758; 759; 760; 761; 762; 763; 764; 765; 766; 767; 768; 769; 770; 771; 772; 773; 774; 775; 776; 777; 778; 779; 780; 781; 782; 783; 784; 785; 786; 787; 788; 789; 790; 791; 792; 793; 794; 795; 796; 797; 798; 799; 800; 801; 802; 803; 804; 805; 806; 807; 808; 809; 810; 811; 812; 813; 814; 815; 816; 817; 818; 819; 820; 821; 822; 823; 824; 825; 826; 827; 828; 829; 830; 831; 832; 833; 834; 835; 836; 837; 838; 839; 840; 841; 842; 843; 844; 845; 846; 847; 848; 849; 850; 851; 852; 853; 854; 855; 856; 857; 858; 859; 860; 861; 862; 863; 864; 865; 866; 867; 868; 869; 870; 871; 872; 873; 874; 875; 876; 877; 878; 879; 880; 881; 882; 883; 884; 885; 886; 887; 888; 889; 890; 891; 892; 893; 894; 895; 896; 897; 898; 899; 900; 901; 902; 903; 904; 905; 906; 907; 908; 909; 910; 911; 912; 913; 914; 915; 916; 917; 918; 919; 920; 921; 922; 923; 924; 925; 926; 927; 928; 929; 930; 931; 932; 933; 934; 935; 936; 937; 938; 939; 940; 941; 942; 943; 944; 945; 946; 947; 948; 949; 950; 951; 952; 953; 954; 955; 956; 957; 958; 959; 960; 961; 962; 963; 964; 965; 966; 967; 968; 969; 970; 971; 972; 973; 974; 975; 976; 977; 978; 979; 980; 981; 982; 983; 984; 985; 986; 987; 988; 989; 990; 991; 992; 993; 994; 995; 996; 997; 998; 999; 1000; 1001; 1002; 1003; 1004; 1005; 1006; 1007; 1008; 1009; 1010; 1011; 1012; 1013; 1014; 1015; 1016; 1017; 1018; 1019; 1020; 1021; 1022; 1023; 1024; 1025; 1026; 1027; 1028; 1029; 1030; 1031; 1032; 1033; 1034; 1035; 1036; 1037; 1038; 1039; 1040; 1041; 1042; 1043; 1044; 1045; 1046; 1047; 1048; 1049; 1050; 1051; 1052; 1053; 1054; 1055; 1056; 1057; 1058; 1059; 1060; 1061; 1062; 1063; 1064; 1065; 1066; 1067; 1068; 1069; 1070; 1071; 1072; 1073; 1074; 1075; 1076; 1077; 1078; 1079; 1080; 1081; 1082; 1083; 1084; 1085; 1086; 1087; 1088; 1089; 1090; 1091; 1092; 1093; 1094; 1095; 1096; 1097; 1098; 1099; 1100; 1101; 1102; 1103; 1104; 1105; 1106; 1107; 1108; 1109; 1110; 1111; 1112; 1113; 1114; 1115; 1116; 1117; 1118; 1119; 1120; 1121; 1122; 1123; 1124; 1125; 1126; 1127; 1128; 1129; 1130; 1131; 1132; 1133; 1134; 1135; 1136; 1137; 1138; 1139; 1140; 1141; 1142; 1143; 1144; 1145; 1146; 1147; 1148; 1149; 1150; 1151; 1152; 1153; 1154; 1155; 1156; 1157; 1158; 1159; 1160; 1161; 1162; 1163; 1164; 1165; 1166; 1167; 1168; 1169; 1170; 1171; 1172; 1173; 1174; 1175; 1176; 1177; 1178; 1179; 1180; 1181; 1182; 1183; 1184; 1185; 1186; 1187; 1188; 1189; 1190; 1191; 1192; 1193; 1194; 1195; 1196; 1197; 1198; 1199; 1200; 1201; 1202; 1203; 1204; 1205; 1206; 1207; 1208; 1209; 1210; 1211; 1212; 1213; 1214; 1215; 1216; 1217; 1218; 1219; 1220; 1221; 1222; 1223; 1224; 1225; 1226; 1227; 1228; 1229; 1230; 1231; 1232; 1233; 1234; 1235; 1236; 1237; 1238; 1239; 1240; 1241; 1242; 1243; 1244; 1245; 1246; 1247; 1248; 1249; 1250; 1251; 1252; 1253; 1254; 1255; 1256; 1257; 1258; 1259; 1260; 1261; 1262; 1263; 1264; 1265; 1266; 1267; 1268; 1269; 1270; 1271; 1272; 1273; 1274; 1275; 1276; 1277; 1278; 1279; 1280; 1281; 1282; 1283; 1284; 1285; 1286; 1287; 1288; 1289; 1290; 1291; 1292; 1293; 1294; 1295; 1296; 1297; 1298; 1299; 1300; 1301; 1302; 1303; 1304; 1305; 1306; 1307; 1308; 1309; 1310; 1311; 1312; 1313; 1314; 1315; 1316; 1317; 1318; 1319; 1320; 1321; 1322; 1323; 1324; 1325; 1326; 1327; 1328; 1329; 1330; 1331; 1332; 1333; 1334; 1335; 1336; 1337; 1338; 1339; 1340; 1341; 1342; 1343; 1344; 1345; 1346; 1347; 1348; 1349; 1350; 1351; 1352; 1353; 1354; 1355; 1356; 1357; 1358; 1359; 1360; 1361; 1362; 1363; 1364; 1365; 1366; 1367; 1368; 1369; 1370; 1371; 1372; 1373; 1374; 1375; 1376; 1377; 1378; 1379; 1380; 1381; 1382; 1383; 1384; 1385; 1386; 1387; 1388; 1389; 1390; 1391; 1392; 1393; 1394; 1395; 1396; 1397; 1398; 1399; 1400; 1401; 1402; 1403; 1404; 1405; 1406; 1407; 1408; 1409; 1410; 1411; 1412; 1413; 1414; 1415; 1416; 1417; 1418; 1419; 1420; 1421; 1422; 1423; 1424; 1425; 1426; 1427; 1428; 1429; 1430; 1431; 1432; 1433; 1434; 1435; 1436; 1437; 1438; 1439; 1440; 1441; 1442; 1443; 1444; 1445; 1446; 1447; 1448; 1449; 1450; 1451; 1452; 1453; 1454; 1455; 1456; 1457; 1458; 1459; 1460; 1461; 1462; 1463; 1464; 1465; 1466; 1467; 1468; 1469; 1470; 1471; 1472; 1473; 1474; 1475; 1476; 1477; 1478; 1479; 1480; 1481; 1482; 1483; 1484; 1485; 1486; 1487; 1488; 1489; 1490; 1491; 1492; 1493; 1494; 1495; 1496; 1497; 1498; 1499; 1500; 1501; 1502; 1503; 1504; 1505; 1506; 1507; 1508; 1509; 1510; 1511; 1512; 1513; 1514; 1515; 1516; 1517; 1518; 1519; 1520; 1521; 1522; 1523; 1524; 1525; 1526; 1527; 1528; 1529; 1530; 1531; 1532; 1533; 1534; 1535; 1536; 1537; 1538; 1539; 1540; 1541; 1542; 1543; 1544; 1545; 1546; 1547; 1548; 1549;											

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024106740	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea . - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Chamrua, C3 a Línea 220KV Antuco-Chamrua, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024106741	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea . - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Chamrua, C3 a Línea 220KV Antuco-Chamrua, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024106904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PARRAL - MONTERICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parál-Monterico, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 20:00	
2024106918	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea . - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024106928	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea . - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 20:00	
2024106938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMRUA - CONCEPCION 220KV	1120	CHAMRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea . - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamrua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024107144	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios : Pre armado, montaje, gte, apilone y torque de estructuras altas y bajas del nuevo punto de enlace, SE Entre Rios. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en SE Entre Rios NUP 3885.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios : Pre armado, montaje, gte, apilone y torque de estructuras altas y bajas del nuevo punto de enlace, SE Entre Rios. (Trabajo dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Chamrua - Entre Rios, C2.) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Chamrua-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 20:00	
2024107488	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en SE Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios : Obra civil para fundación foso segregador agua - acuífero, fundaciones MT, cameros, vano dilatimetro y montaje de casillas prefabricadas. Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Chamrua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Chamrua-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024108358	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 343 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco Los Peumos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 21:00	
2024112251	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMRUA - HUAFLEN 220KV	4327 4338	E343 - HUAFLEN 220KV C1 CHAMRUA - E343 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos sales: pasaporte personal, agua, placas, refectorio, lava y hornopigado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos sales: pasaporte personal, agua, placas, refectorio, lava y hornopigado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamrua-Huaflen, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 20:00	
2024109260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 360 220KV C2 EST. 362 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20" (Sodh 413) (1 220 KV Lagunas - Puquios PK 60-220, vna entre E2 Y13 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarza, desfilde de ductos, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tuberías.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Puquios, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 19:00		
2024109290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSLIPOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOSLIPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20" (Sodh 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, Para	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tabapaca-Geoslipos, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 19:00		
2024109320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSLIPOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOSLIPOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20" (Sodh 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tabapaca-Geoslipos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 19:00		
2024109330	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSLIPOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSLIPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20" (Sodh 416) (220 KV Geoslipos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E132, entre vanos E132-E131, entre vanos E137-E138, entre vanos E137-E138.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geoslipos-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 04:30	14-11-24 19:00		
2024109380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSLIPOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSLIPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20" (Sodh 416) (220 KV Geoslipos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E132, entre vanos E132-E131, entre vanos E137-E138, entre vanos E137-E138.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geoslipos-Lagunas, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 19:00		
2024114880	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	266	BAJO MEJUPILLA - EL MATEN 66KV	592	BAJO MEJUPILLA - EL MATEN 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 5281 de SE Bajo Mejupilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 10:15	14-11-24 17:42	
2024109815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024109816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024109857	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chanaral, 5271 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1 030 KV Salado-Chanaral, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosensores del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 14:10	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:37:39
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 269
Total registros Línea: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109902	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Asisur, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Asisur, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Asisur-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Asisur-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 18:00	
2024109903	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Asisur, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Asisur, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Asisur-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Asisur-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 18:00	
2024109928	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la Recomendación: Instalaciones en Rango: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las intervenciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 21:00	
2024109939	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1080	LASTARRIA - CHUROS 220 KV	4038 4039 4044	LASTARRIA - EST. 215A 220 KV C2 EST. 205A - EST. 216 220 KV C2 EST. 255A - EST. 308 220 KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la Recomendación: Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Letestier - Churols, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las intervenciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024110240	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCACHAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H7 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matucillo, S2H7 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matucillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 16:00	
2024110241	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHAS - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCACHAS - TAP PAZNALES 110KV C1 TAP PAZNALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matucillo, S2H7 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matucillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 16:00	
2024110242	Línea	Ejecución Externa	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	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matucillo, S2H7 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matucillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 16:00	
2024110243	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matucillo, S2H7 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matucillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 16:00	
2024110232	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2566	CARDONES - ALGARROBO 220KV	3653	EST 241A - ALGARROBO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1145, templado de Línea S/E Algarrobo - S/E 220 KV PK 59171, vna entre 8471 y 8472,1 sin apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobo: No recomendar S212 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 07:00	14-11-24 28:56	
2024110517	Línea	Ejecución Externa	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 Colchagua, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59171, vna entre 8471 y 8472,1 sin apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59171, vna entre 8471 y 8472,1 sin apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Puñal, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas dedicadas en EA, posteriormente Apertura de Zanja, limpieza, desfilde de ducto, soldadura, control, reemplazamiento y limpieza de tubería. Restricciones: Lagunas: S212 No recomendar San Simón: S214 y S215 No recomendar (Sold RWE) Tap Off No Victoria: S217 No recomendar (Sold RWE) Riesgos: de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 19:00	
2024110970	Línea	Ejecución Externa	COMPAÑIA DORABLES DE COLLARUPO S20	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLARUPO 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 4646 4647 4648 4649 4650 4651 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:37:39
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 269
Total registros Línea: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112447	Línea	Ejecución Externa	CCE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 68KV	338	LO MIRANDA - LORETO 68KV C1	Roca y pelda franja servidumbre	Sin Limitación	Control de vegetación en franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CCE Transgasión	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 68V 5282 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:44	14-11-24 17:10
2024112505	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 V Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 V Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Cables.- Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 V Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 V Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Cables.-	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024112506	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 V Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 V Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Cables.-	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024112605	Línea	Ejecución Externa	TRANSADORA MELIPUJO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	CUNCO - MELIPUJO 110KV	3048	4635A - MELIPUJO 110V C1	Roca y pelda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, pelda, talá menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco 5291 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cusco se coordinará con SFS la no reconexión del interruptor 5292 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:33	14-11-24 17:18	
2024112685	Línea	Ejecución Externa	TRANSADORA MELIPUJO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - 4635A 110V C1	Roca y pelda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, pelda, talá menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 5291 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cusco se coordinará con SFS la no reconexión del interruptor 5291 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:33	14-11-24 17:18	
2024112905	Línea	Ejecución Externa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220V	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en línea de 220 V San Juan- Punta Colorado.	Nivel de riesgo bajo ya que durante la ejecución de estos trabajos se mantendrán las instalaciones sin reconexión automática. No recomendar pafios C3 y C4 de S/E Punta Colorado. No recomendar el pafio C1 de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:02	14-11-24 19:50	
2024113283	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1556	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3655	EST 1448 - ALGAROBAL 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajada de mufas en tramos EST N°323-336-349-358, solicitada por Transmie mediante SODJ 12417.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarobal: No recomendar 5224, 5225, 5227 y 5228.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 07:10	14-11-24 15:00	
2024113587	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220V	3654	CARDONES - EST 1448 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358.	Alto	Actividades: BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358. Restricciones: Subestación Cardones, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220V Algarobal-Cardones, C2 o 220V Algarobal-Cardones, C3. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Actividades: BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358. Restricciones: Subestación Cardones, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220V Algarobal-Cardones, C2 o 220V Algarobal-Cardones, C3. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 10:42	
2024113588	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220V	3656	CARDONES - EST 1448 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358.	Alto	Actividades: BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358. Restricciones: Subestación Cardones, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarobal, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220V Algarobal-Cardones, C2 o 220V Algarobal-Cardones, C3. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 10:42	
2024113596	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220V L1 C1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LÍNEA ELÉCTRICA CARBONES SAN ANDRÉS CTO UNICO. Bajada de mufas a nivel de piso, cambio de flamanets en red troncal ental algarobal-copage est N°377-387-394 y 403.	Alto	Actividades: LÍNEA ELÉCTRICA CARBONES SAN ANDRÉS CTO UNICO. Bajada de mufas a nivel de piso, cambio de flamanets en red troncal ental algarobal-copage est N°377-387-394 y 403. Restricciones: Subestación Cardones, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, 5224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220V Cardones-San Andrés, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:02	14-11-24 18:00	
2024113645	Línea	Ejecución Externa	CCE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MARPO 68V	536	PAINE - ISLA DE MARPO 68V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT68KV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CCE Transgasión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5285 en S/E Paine.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:28	14-11-24 18:07	
2024113720	Línea	Ejecución Externa	GRACE S.A.	389	Intervención	Origen Interno	Programada	1039	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110V	1891	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con método a distancia.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Regulares: Satisfactor No Recomendar S/E Tap Off Barriles 52971 SE Mantos de la Luna 5291	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:43	14-11-24 18:56	
2024113826	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154V	3458 3460 3461 3463 3465	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154V C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154V C3 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154V C1 TAP TUNCHE - EST 144C 154V C2 EST 144C - PUNTA DE CORTES 154V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1176. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 V Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 V Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024113827	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154V	3457 3459 3462 3461 3463 3465	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154V C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154V C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154V C1 TAP TUNCHE - EST 144C 154V C1 EST 144C - PUNTA DE CORTES 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1176. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 V Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 V Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024113834	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	COQUEGUA - ALTO JAHUEL 110V [EN_REVISION]	4750 4751 4752	EST. 988 - EST. 128 110V C1 [En_Revisión] EST. 128 - EST. 148 110V C1 [En_Revisión] EST. 148 - ALTO JAHUEL 110V C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y pelda de árboles bajo conductor. Coordinado con Calco.	Bajo	Actividades: Corte y pelda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 110 V Coquegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 V Coquegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024113835	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	COQUEGUA - ALTO JAHUEL 110V [EN_REVISION]	4753 4754 4755	EST. 988 - EST. 128 110V C2 [En_Revisión] EST. 128 - EST. 148 110V C2 [En_Revisión] EST. 148 - ALTO JAHUEL 110V C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y pelda de árboles bajo conductor. Coordinado con Calco.	Bajo	Actividades: Corte y pelda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 110 V Coquegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 V Coquegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024113840	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	824	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y pelda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y pelda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 500 V Ancoas - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 V Ancoas - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024113873	Línea	Ejecución Externa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L1 C2	116	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2420 V Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones regulares: No recomendar 5225 y 5226 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2420 V Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones regulares: No recomendar 5225 y 5226 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 16:00	14-11-24 08:22	14-11-24 17:47	
2024113967	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220V	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220V LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Replantes, excavación, armado de enfundaduras, instalación de moliglas, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E137 en nueva posición y postes de línea provisional; instalación de anclajes y refuerzo compactados	Medio	Actividades: Replantes, excavación, armado de enfundaduras, instalación de moliglas, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E137 en nueva posición y postes de línea provisional; instalación de anclajes y refuerzo compactados. Restricciones: Frontera, 5245 No recomendar Laguna, 5213 No recomendar Instalaciones en Rango: 1. 220V Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Medio Bloques del jefe de fuente: Frontera, E245, E247, E248 Bloqueo del jefe de Fuente Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de maquinarias con línea energizada; Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria directa en procedimientos y actividades, con altura máxima bajo la distancia mínima de seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 20:00	
2024114044	Línea	Ejecución Externa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCUMAN 68V	110	ENLACE - BUCUMAN 68V C1	Roca y pelda franja servidumbre	Sin Limitación	Se requiere no recomendar LAT 66 HV Enlace Bucuman, por trabajo de Corte y pelda de árboles LT 68V Enlace - Bucuman desde estructura 72 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita Bloqueo a la reconexión de interruptor 5282 de S/E Enlace y 5286 de S/E Bucuman.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:46	14-11-24 18:30	
2024114148	Línea	Ejecución Externa	COCHANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHANE - ENCUNETRO 220 V	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHANE - ENCUNETRO 220V C1 EST. N°2 - EST. N°3 220V C1 EST. N°2 - EST. N°3 220V C1 EST. N°3 - EST. N°3 220V C1 EST. N°3 - ENCUNETRO 220V C1 COCHANE - ENCUNETRO 220V C2 EST. N°3 - EST. N°20 220V C2 EST. N°3 - EST. N°3 220V C2 EST. N°3 - EST. N°20 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Cochane - Encuentro Cho 1 y 2 (Torne N° 37 a 37)	Riesgo bajo por ser lavados previos	Condiciones regulares: S/E Cochane: Satisfactor y No Recomendar 52131, 5214, S/E Encuentro: Satisfactor y No Recomendar 52124, 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-11-24 08:00	14-11-24 17:00	14-11-24 08:44	14-11-24 18:45	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 269
Total registros Línea: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024141715	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención n	Origen Interno	Programada	1048	ANGAMOS - KAPATUP 220V C1	1819 1900 1901 1902 1921	ANGAMOS - EST 28 220V C1 EST 28 - KAPATUP 220V C1 ANGAMOS - EST 220V C2 EST 28 - KAPATUP 220V C2 EST 4 - EST 28 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea - Angamos - Ropator Zona Costa (Torre N° 28 Seccionamiento)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5205, 5205, 5207 y no reconectar; S/E Kapatup: 5205, 5205, 5207, 5208, 5208 y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 17:00	14-11-24 08:22	14-11-24 14:33
2024141719	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	366	PAN DE AZÚCAR - VILCUBA 110V C1	252	PAN DE AZÚCAR - VILCUBA 110V C1	Roca y poda franja arborescencia	Sin Limitación	Trabajo de poda en árboles cercanos a la línea	Trabajo de riesgo controlado	Para este trabajo se requiere bloquear de reconexión de interruptor 520177, en SE Pan de Azúcar y 5202 en SE Damucal	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:38	14-11-24 17:28
202414395	Ejecución Exitosa	AS ANDÉS S.A.	10	Desconexión n	Origen Interno	Programada	48	TAP OFF LA LIA - CENTRA QUILTHUEN 110 KV C1	144	TAP OFF LA LIA - CENTRA QUILTHUEN 110 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Línea Quilthuen - Las Lajas circuito N° 1 Desenergizada y con tierra operacional en las S/E Las Lajas - S/E Quilthuen con bloqueo 1070, para realizar poda y roca de árboles y reinstalar y reparación de aislación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio	Línea Quilthuen - Las Lajas circuito N° 1 Desenergizada y con tierra operacional en las S/E Las Lajas - S/E Quilthuen con bloqueo 1070, para realizar poda y roca de árboles y reinstalar y reparación de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:36	14-11-24 15:54
202414513	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOCHA	372	Intervención n	Origen Interno	Programada	1112	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220V C1	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220V C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en línea 220 KV	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Salfar y No Reconectar: SE Tap Off Enlace 5211 // SE Antucocha 5211	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:43	14-11-24 16:30
202414554	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	134	ANGDA - ALTO APURUL 500V L1 C1	1276	ANGDA - ALTO APURUL 500V L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Activaciones: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Ancoas Alto Apurul, C1 - Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas Alto Apurul, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00
202414639	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	297	VILARRICA - PUCÓN 66V C1	530 551	EST 438 - PUCÓN 66V C1 VILARRICA - EST 438 66V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloques de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloques de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:20	14-11-24 14:53
202414753	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154V C1	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154V C1 HUALPEN - TAP MANA 154V C1 TAP MANA - TAP PPC 154V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Activaciones: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Reconexiones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154V Hualpén-Lagunillas, C1 a línea 220V Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 20:00
202414754	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1653	HUALPEN - GUINDO 220 V C1	3961	HUALPEN - EST 40A 220 V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Activaciones: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Reconexiones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154V Hualpén-Lagunillas, C1 o línea 220V Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 20:00
202414853	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	130	NOGALÉS - LOS VILLOS 220V C1	3348 3347	NOGALÉS - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24200 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria la Línea (NUP 1411)	Bajo	Activaciones: Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24200 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria la Línea (NUP 1411). Reconexiones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 21:00
202414854	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	130	NOGALÉS - LOS VILLOS 220V C2	3368	NOGALÉS - LOS VILLOS 220V C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24200 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria la Línea (NUP 1411)	Bajo	Activaciones: Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24200 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria la Línea (NUP 1411). Reconexiones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 21:00
202415064	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	1546	LUCERO - CHILLAN 66V C1	3677 4324 4335 4338 4332 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66V C1 TAP QUILMO - EST 788A 66V C1 (IN_REVISION) EST 788A - LUCERO 66V C1 CHILLAN - TAP QUILMO 66V C1 CHILLAN - TAP QUILMO 66V C1 (IN_REVISION) TAP QUILMO a - TAP QUILMO 66V C1 TAP QUILMO a - TAP QUILMO 66V C1 (IN_REVISION)	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Cambio de topología momentánea de la LT 66KV Chillan-Lucero para realizar topografía al tramo de línea de 66 KV Chillan-Quilmo 2, actualizarse en vector. La LT 66KV Chillan-Lucero quedará suministrada desde S/E Chillan durante la ejecución de la topografía. Se acuerda coordinado con S/E de cambio de topología momentánea.	Riesgo bajo. Cambio de topología momentánea.	Cambio de topología para toma de carga momentánea de la LT Chillan-Quilmo 2 para topografía.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:16	14-11-24 11:16	
202415080	Ejecución Exitosa	AS ANDÉS S.A.	10	Intervención n	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220V C1	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220V C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación LT Laberinto-Manto Blanco Chacayo Torres comunes N° 171, 172 y 173	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto 521405; Salfar y No Reconectar S/E Manto Blanco 521506; Salfar y No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 17:00	14-11-24 09:17	14-11-24 11:52
202415128	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención n	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220V C1	1957 1956	TAP CHACAYA - TAP CAPRECORD 220V C1 TAP CAPRECORD - MANTOS BLANCOS 220V C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación medido a distancia de torres comunes N° 172, 172 y 173, (SI AS ANDÉS 2024151080)	riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional	S/E Chacaya - Salfar y no reconectar 5202, S/E Manto Blanco Salfar y no reconectar 520201, S/E Secundaria Salfar y no reconectar 520201.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 17:00	14-11-24 09:33	14-11-24 11:52
202415230	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2134	Intervención n	Origen Interno	Programada	1877	ITHALU - SOLOS 154 KV C1	4639	TAP OFF TENO - EST 1135A 154 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Activaciones: Corte y/o poda de árboles próximo a instalaciones energizadas. Instalaciones en Rango: 154KV Ithalu-Sol, C1 al 154KV Ithalu-Sol, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Ithalu-Sol, Circuitos 1 y Circuitos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00
202415231	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2134	Intervención n	Origen Interno	Programada	1877	ITHALU - SOLOS 154 KV C2	4641	TAP OFF TENO - EST 1135A 154 KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Activaciones: Corte y/o poda de árboles próximo a instalaciones energizadas. Instalaciones en Rango: 154KV Ithalu-Sol, C1 al 154KV Ithalu-Sol, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Ithalu-Sol, Circuitos 1 y Circuitos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00
202415345	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220V C1	3655 3657	EST 144A - ALGARROBAL 220V C2 EST 144B - ALGARROBAL 220V C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1141, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama entre estructuras 211 y 212 de Línea Cardones - Algarrobal - S/E Algarrobal. Se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobal. No reconectar 5205, 5205, 5207 y 5208.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 07:10	14-11-24 18:56
202415299	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220V C2	3654	CARDONES - EST 144B 220V C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1141, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama entre estructuras 211 y 212 de Línea Cardones - Algarrobal - S/E Algarrobal. Se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1141, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama entre estructuras 211 y 212 de Línea Cardones - Algarrobal - S/E Algarrobal. Se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 18:00
202415302	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220V C1	3652	CARDONES - EST 143A 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1141, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama entre estructuras 211 y 212 de Línea S/E Cardones - Algarrobal - S/E Algarrobal. Se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1141, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama entre estructuras 211 y 212 de Línea S/E Cardones - Algarrobal - S/E Algarrobal. Se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 18:00
202415305	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220V C3	3656	CARDONES - EST 144B 220V C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1141, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama entre estructuras 211 y 212 de Línea Cardones - Algarrobal - S/E Algarrobal. Se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1141, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama entre estructuras 211 y 212 de Línea Cardones - Algarrobal - S/E Algarrobal. Se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 18:00
202415329	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66V C1	579 686 5100 5101 5104	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66V C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66V C2 MAULE - EST 74 66V C1 (IN_REVISION) EST 74 - SAN MIGUEL 66V C1 (IN_REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66V C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5288 en SE Maule asociado a la línea 66V Maule - Talca N° 7 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 1001.	Riesgo controlado por el control en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:45	14-11-24 18:50	
202415354	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUATE 66V C1	613	COCHARCAS - HUATE 66V C1		Roca y poda franja arborescencia	Sin Limitación	Bloqueo reconexión del 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roca bajo la LT 66V Cocharcas-Huate.	Riesgo medio con bloques.	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roca bajo la LT 66V Cocharcas-Huate.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 10:03	14-11-24 19:49
202415438	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66V C1	1580 1581 1582 1584 1585 1586	MONTERRICO - ESTRUCTURA 16 66V C1 ESTRUCTURA 60 - COCHARCAS 66V C1 MONTERRICO - EST 66V C1 (IN_REVISION) EST 66 - COCHARCAS 66V C1 (IN_REVISION) ESTRUCTURA 16 - ESTRUCTURA 16 66V C1	Roca y poda franja arborescencia	Sin Limitación	Se requiere bloquear reconexión automática del interruptor 5281 de S/E Montecarlo por trabajos de poda y roca en la LT Montecarlo-San Carlos.	Riesgo medio con bloques.	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 10:03	14-11-24 19:45	
202415394	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION ODONTOLOGICA	357	Intervención n	Origen Externo	Programada	1393	ENCUENTRO - TONTACK 220V C1	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220V C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TONTACK 220V C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a pallas 117 y 118 de S/E Encuentro (Solicitado por Transes S.A. por trabajos de InterChile, según SOD N° 2238)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas para realizar un trabajo seguro	Condiciones Requeridas: Salfar y No Reconectar: SE Encuentro 5205 // SE Tontack 5202. Trabajo con activación diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	15-11-24 17:00	14-11-24 11:12	16-11-24 18:35
202416260	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MATINCILLO 220V C1	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220V C2 ALGARROBAL - EST 143A 220V C3		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación, estructuras N° 01 a 07 y 08 a 20. Solicitado por Transales, mediante SOD 12377.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobal. No reconectar 5205, 5206, 5208 y 5209.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 07:10	14-11-24 15:00
202416101	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATINCILLO 220V C2	3661	EST 143A - MATINCILLO 220V C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 08 a 20	Bajo	Activaciones: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 08 a 20. Reconexiones: Subestación Matencillo, 5202 con bloqueo a la reconexión irremovido. Subestación Matencillo, 5208 con bloqueo a la reconexión irremovido. Subestación Algarrobal, 5205 con bloqueo a la reconexión irremovido. Subestación Algarrobal, 5208 con bloqueo a la reconexión irremovido. Subestación Algarrobal, 5209 con bloqueo a la reconexión irremovido. Instalaciones en Rango: 1. 220V Matencillo-Algarrobal, C2 a 1.220V Matencillo-Algarrobal, C3. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 06:00	14-11-24 16:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 14:37:39
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 269
Total registros Línea: 125

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110352	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALCARRABA - MATENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 09 a 20.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 09 a 20. Restricciones: Subestación Matencillo, S225 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Matencillo, S226 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Algorral, S225 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Algorral, S226 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Algorral, S228 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Algorral, S229 con bloque a la recomenno inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 2 220V Matencillo-Algorral, C2 o C3 y 220V Matencillo-Algorral, C3. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 16:00	
2024113851	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	SLAPLI - COMBARBALA 66KV	241 142 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST 239 66KV C1 EST 239 - EST 261 66KV C1 EST 261 - SLAPLI 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera Bloques de recomenno de interruptor S281, en S/E Riquel. El bloque de la recomenno se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:26	14-11-24 18:33	
2024113308	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTELA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPO - CASTELA 110KV C1 RANCAGUA - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile según por NUP 1343, Template de Línea S/E Algorral - S/E Desvío de Alcarra entre estructuras 213 y 234 de Línea Matencillo - Cardones.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro Chile según por NUP 1343, Template de Línea S/E Algorral - S/E Desvío de Alcarra entre estructuras 213 y 234 de Línea Matencillo - Cardones. Restricciones: Subestación Matencillo, S245 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación P. de Toros, S242 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Cañilla, S251 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Cañilla, S252 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Cardones, S242 con bloque a la recomenno inmovilizado. Subestación Cardones, S243 con bloque a la recomenno inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 2 110KV Matencillo-Cardones, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 19:00	
2024113205	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUSCHAMPO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUSCHAMPO 66KV C1	Roca y poder fuerza semibloque	Sin limitación	Se realizará control de vegetación en faja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, faja planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloque de recomenno del interruptor S284 de S/E Rancagua y S281 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:49	14-11-24 17:10	
2024109938	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1682	LASTARRIA - CIRULOS 220 KV	4037 4040 4043 4033	LASTARRIA - EST. 215A 220 KV C1 EST 215A - CIRULOS 220 KV C1 EST 215A - EST. 308 220 KV C1 [EN REVISION] EST. 308 - CIRULOS 220 KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corta y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Bloques a la recomenno: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarria - Cruales, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Cruales, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las operaciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024113120	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 01 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 01 66KV C1	Roca y poder fuerza semibloque	Sin limitación	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faja planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente T - La Ronda, se requiere el bloque de recomenno del interruptor S285 de S/E San Fernando. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:44	14-11-24 17:10	
2024114567	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPIRES - ITHAU 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPIRES - EST 128 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITHAU 154KV C2 EST 162 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Copaco-Rufan, C1 o C2. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomenno interruptores que sirven a la Línea 154KV Copaco-Rufan, C1 o C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 18:00	
2024114566	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPIRES - ITHAU 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL OPIRES - CENTRAL COLLINQUE 154KV C1 CENTRAL COLLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITHAU 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Copaco-Rufan, C1 o C2. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomenno interruptores que sirven a la Línea 154KV Copaco-Rufan, C1 o C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 05:00	14-11-24 19:00	
2024115977	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTELA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPO - CASTELA 110KV C1 MATENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CMF por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMF según 1009 1994 por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Restricciones: 1 110KV Matencillo-Cardones, C1. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Matencillo-Cardones, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. S200 Relatados: S200 N° 1085 - Santa Ester	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 19:00	
2024115568	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLERBULOS - CUDZIRA 110KV	589 1712 1732	TAP IMPULSION - CALZADA 110KV C1 GALLERBULOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LITE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloque de recomenno del S245 en S/E Gallagales. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado			14-11-24 08:00	14-11-24 20:00	14-11-24 14:08	14-11-24 15:54		
2024113889	Línea	Ejecución Externa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	702	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomenno S229 y S230 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomenno S229 y S230 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado			14-11-24 08:00	14-11-24 16:00	14-11-24 08:22	14-11-24 17:47		
2024115256	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (OSE) - RUIRANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 PARRONAL - RUIRANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARRONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Realizar trabajos de mantenimiento con Línea energizada instalación de gomas antigrapec.	Nivel de riesgo controlado	Bloqueo de recomenno int. S284 en SE Los Maquis y se emol Sotil a Aconc para el bloqueo de la recomenno int. S282 en SE Lirios.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 09:28	14-11-24 17:53	
2024109229	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 362 220KV C1 EST. 362 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Obra Collihuasi C20: (Sotil 413) (Sotil 413), 220 KV Lagunas-Challacollo C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1.	Actividad: A solicitud de Obra Collihuasi C20: (Sotil 413) (Sotil 413), 220 KV Lagunas - Pajunco PE 60-220, vano entre 02 Y 03 y C2 1 220 KV Lagunas - Challacollo PE 60-220, vano entre 02 Y 03, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declaradas en O&M, posteriormente Apertura de Zanja, drefle de ductos, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas S215A, S215S No recomenno Challacollo (Evanos) S215. No recomenno Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:00	14-11-24 19:00		
2024115029	Línea	Ejecución Externa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220V	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia. Tramo 1 a 130	Riesgo bajo. Método de lavado de aislación a distancia.	S/E Chacaya: S226, S227 No Recomenno. S/E El Cobre: S212, S213 No Recomenno.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 07:30	14-11-24 17:00	14-11-24 08:04	14-11-24 11:00	
2024114217	Línea	Ejecución Externa	ME TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación LT 220 KV Tchamma - Pallata. Condiciones requeridas: No recomenno S212 y S213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los protocolos y procedimientos respectivos.	Lavado de aislación LT 220 KV Tchamma - Pallata. Condiciones requeridas: No recomenno S212 y S213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 07:00	14-11-24 20:00	14-11-24 08:46	14-11-24 12:09	
2024115129	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1678	PIRITUQUELEN - LASTARRIA 66 KV	4040 4053	PIRITUQUELEN - PIRITUQUELEN (SUTERANNO) 66 KV C1 GOBERA - EST. 219 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de tramo 66 KV Lastarria-PirituqueLEN 1 por faenas mantenimiento línea. Se contemplan además poda verde estructura 125-126-127.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Tramo 66 KV Lastarria-PirituqueLEN 1 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 07:00	14-11-24 17:00	14-11-24 08:21	14-11-24 15:18	
2024116127	Línea	Ejecución Externa	ENERGIA EOLICA LOS OLMOS SPA	570	Desconexión	Origen Externo	Programada	1665	LOS OLMOS - MUCULON 220KV	3968	LOS OLMOS - EST. 113N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere desconexión para dar condición de seguridad a la desconexión de SE Los Olmos y PE Los Olmos.	Riesgo en bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desconectado.	Relacionado con SO-2024112449 y SO-2024112451.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 07:00	14-11-24 21:00	14-11-24 09:20	14-11-24 21:51	
2024116126	Línea	Ejecución Externa	ENERGIA EOLICA LOS OLMOS SPA	570	Desconexión	Origen Externo	Programada	1664	TOLPAC SUR - LOS OLMOS 220KV	3967	EST. 113N - LOS OLMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere desconexión para dar condición de seguridad a la desconexión de SE Los Olmos y PE Los Olmos.	Riesgo en bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desconectado.	Relacionado con SO-2024112449 y SO-2024112451.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 07:00	14-11-24 21:00	14-11-24 09:20	14-11-24 21:48	
2024115719	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1538	CHAMILLA - LUCERO 66KV	3233 4219 1213 1791	EST 157 - LOS TULOS BUENOS 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TULOS BUENOS 66KV C1 [EN REVISION] ESTRUCTURA 131 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 131 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de la LT 66KV Santa Clara Los Tulos por trabajos de mantenimiento en la línea. Los S282 Tres Espigas y Los Tulos se mantendrá alimentados desde Lagunas, y la Central Rata se mantendrá alimentada desde SE Chacaya. Se encuentra coordinado con Copelco y Redelco La Piedad los recursos a realizar. Quedará abierta como línea de zona el RBS de SE Los Tulos hasta el domingo 17/11 cuando se recomenno la topología.	Riesgo medio con desconexión.	MPR.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 06:45	14-11-24 18:00	14-11-24 06:31	14-11-24 18:15	
2024114537	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	377	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L1	4790	PUNTA DE CORTES - EST. 48 L1 C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la LT66V Punta de Cortes - Lo Miranda L1	Riesgo medio y controlado, bajo procedimiento CSE Transmision.	Para los trabajos están mermados, se requiere la desconexión de la LT66V Punta de Cortes - Lo Miranda L1, la cual se encuentra actualmente energizada en vacio. No emoliz alimentación a dicha línea. Tráil.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:59	14-11-24 18:27	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del
Coordinador Eléctrico Nacional por Minera Los Pelambres.

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
Informe de Falla 52ET2 Los Vilos 14_11_2024.pdf (/informe_fallas/download_file/6737c2d2ad6531f6c743958b9)/Informe de Falla 52ET2 Los Vilos 14_11_2024.pdf)	29/11/2024 11:57:16

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Minera Los Pelambres.

Informe de Falla

Apertura 52ET2 Subestación Los Vilos

Evento	12:35 h. Apertura 52ET2 Subestación Los Vilos
Equipo de protección eléctrica operado	SE Los Vilos Relé UR T60 y C60
Causas	Evento producido al resetear relé maestro asociado a transformador T1 (86T1) y que se refleja en T2 por falla de conexionado.
Consecuencia de la falla	Detención de los procesos en planta Desaladora y Puerto Punta Chungo. Se pierden 13,6 MW de consumo.
Acciones inmediatas	1. Sala control GIO informa a Jefatura directa. 2. Se pide antecedentes a personal Global Electric, quienes se encontraban trabajando en S/E Los Vilos, en el sistema de control y protecciones. 3. Una vez retirados los desenganches asociados con el relé maestro del transformador N°1 (protecciones mecánicas), se procede a resetear relé maestro asociado a transformador T1 (86T1), momento en el que simultáneamente se produce la operación (desenganche) de interruptores 52ET2, 52E1 y 52E2. 4. Llamado de coordinación con STN para comenzar con las maniobras de normalización. 5. Visualización de eventos desde los relés asociados al interruptor 52ET2 en subestación Los Vilos. 6. Cierre Interruptores 52ET2 y 52E2 en subestación Los Vilos. 7. En coordinación con personal ubicado en sala eléctrica 6001 se realiza el cierre de los

	interruptores de 23kV normalizando la energía en la Desaladora. 8. En coordinación con personal en sala eléctrica 16 Puerto, se realiza el traspaso de energía desde generadores a red. Mencionar que la planta de Generación del Puerto Punta Chungo funcionó correctamente. 9. Operaciones pone en servicio sus instalaciones
Acciones correctivas	Continuar con levantamiento y normalización del sistema de control y protecciones, asociado con Transformadores T1 y T2.
Conclusiones	Se concluye que todas las fallas ocurridas en este periodo están relacionadas entre sí y corresponden a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador T1. Esta anomalía se manifiesta en su propio sistema de protecciones, que al operar sobre el mismo transformador T1, afecta de manera errónea al interruptor de salida del transformador T2. Se comprueba una operación cruzada entre las protecciones mecánicas del transformador T1 hacia el transformador T2. Lo correcto es que este sistema debe operar en forma separada e independiente, apuntando cada sistema de protección a su propio transformador

1. RESUMEN

Equipo afectado	1. Planta Desaladora 2. Puerto Punta Chungo
Área afectada	Planta Desaladora Puerto Punta Chungo
Inicio de falla	14-11-2024 12:35 h
Término de falla	14-11-2024 12:51 h, Energizado circuito 2, 23 kV 14-11-2024 12:59 h Desaladora 14-11-2024 13:31 h Puerto Punta Chungo

Revisó	
Área responsable de informe	Superintendencia Suministro Eléctrico / Gerencia de Mantenimiento

Datos:

12:51 hrs, cerrado interruptor 52ET2
 12:54 hrs, cerrado 52E2. Dejando energizado hasta la Desaladora por el circuito 2.
 13:04 hrs, cerrado interruptores 52E1. Dejando energizado hasta la Desaladora por el circuito 1. Ambos circuitos energizados.
 13:17 hrs. Desaladora normalizada al 100%.
 13:31 hrs, Retorno con energía de red en Puerto Punta Chungo.

2. ANTECEDENTES

Registro de eventos Relé UR C60 T2 52ET2

File Name	C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\C60 T2 52ET2\	
Date / Time of Last Clear	Wednesday, September 07, 2022 19:52:32	
Events Since Last Clear	5874	Shown Number of Events 1024
  0 days 0 h : 15 m : 20.478296 s  		
Event Number	Date/Time	
5874	Nov 14 2024 15:51:12.792601	RES_DES_SF6 Off (CI26)
5873	Nov 14 2024 15:51:09.593963	BREAKER 2 CLOSED
5872	Nov 14 2024 15:51:09.589453	52ET2_CE On (CI18)
5871	Nov 14 2024 15:51:09.588904	52ET2 CERRAR Off (CO24)
5870	Nov 14 2024 15:51:09.586258	BREAKER 2 PHASE A INTERM
5869	Nov 14 2024 15:51:09.585946	RES_DES_SF6_ On (CI26)
5868	Nov 14 2024 15:51:09.582945	52ET2_AB Off (CI17)
5867	Nov 14 2024 15:51:09.523685	52ET2 CERRAR Closed (CO24)
5866	Nov 14 2024 15:51:09.523685	BREAKER 2 MNL CLS
5865	Nov 14 2024 15:51:09.523685	BREAKER 2 ON CMD
5864	Nov 14 2024 15:51:09.523685	52ET2 CL Off (VI14)
5863	Nov 14 2024 15:51:09.521098	52ET2 CL On (VI14)
5862	Nov 14 2024 15:35:52.321900	BREAKER 2 OPEN
5861	Nov 14 2024 15:35:52.317566	52ET2_AB On (CI17)
5860	Nov 14 2024 15:35:52.314305	BREAKER 2 PHASE A INTERM
5859	Nov 14 2024 15:35:52.311563	52ET2_CE Off (CI18)
5858	Nov 13 2024 22:20:35.292669	SYNC 1 S-CLOSE OP DPO

Registro de eventos Relé UR T60 T2

File Name	C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\T60 T2		
Date / Time of Last Clear	Tuesday, January 30, 2024 13:19:06		
Events Since Last Clear	25002	Shown Number of Events	1024
 0 days 0 h : 15 m : 17.880588 s 			
Event Number	Date/Time		
25002	Nov 14 2024 15:51:10.198299	START OSC	Off (VO4)
25001	Nov 14 2024 15:51:09.594242	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
25000	Nov 14 2024 15:51:09.594242	START OSC	On (VO4)
24999	Nov 14 2024 15:51:09.589879	52ET2_CE	On (CI15)
24998	Nov 14 2024 15:51:09.581878	52ET2_AB	Off (CI16)
24997	Nov 14 2024 15:35:52.923013	START OSC	Off (VO4)
24996	Nov 14 2024 15:35:52.319737	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24995	Nov 14 2024 15:35:52.319737	START OSC	On (VO4)
24994	Nov 14 2024 15:35:52.317711	52ET2_AB	On (CI16)
24993	Nov 14 2024 15:35:52.311207	52ET2_CE	Off (CI15)
24992	Nov 13 2024 19:40:12.997976	DATE/TIME CHANGED	

Registro de eventos Relé UR L90 Circuito 1

File Name	C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\L90 CTO_2		
Date / Time of Last Clear	Tuesday, August 09, 2022 15:24:48		
Events Since Last Clear	10903	Shown Number of Events	1024
 0 days 0 h : 16 m : 15.755951 s 			
Event Number	Date/Time		
10903	Nov 14 2024 15:52:08.094890	BREAKER 1 CLOSED	
10902	Nov 14 2024 15:52:08.092408	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
10901	Nov 14 2024 15:52:08.091494	52E2 CERRADO	On (CI2)
10900	Nov 14 2024 15:52:08.089494	52E2 ABIERTO	Off (CI1)
10899	Nov 14 2024 15:35:52.391493	BREAKER 1 OPEN	
10898	Nov 14 2024 15:35:52.388722	52E2 ABIERTO	On (CI1)
10897	Nov 14 2024 15:35:52.387223	52E2 CERRADO	Off (CI2)
10896	Nov 14 2024 15:35:52.343942	OPEN POLE OP A	
10895	Nov 14 2024 15:35:52.338939	OPEN POLE OP C	
10894	Nov 14 2024 15:35:52.338939	OPEN POLE OP B	
10893	Nov 14 2024 12:22:37.601139	CARGADOR 2 BT	Off (CI13)
10892	Nov 14 2024 12:22:37.486137	CARGADOR 2 BT	On (CI13)
10891	Nov 14 2024 11:08:34.131295	CARGADOR 2 BT	Off (CI13)
10890	Nov 14 2024 11:08:34.015291	CARGADOR 2 BT	On (CI13)
10889	Nov 13 2024 18:57:30.387649	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
10888	Nov 13 2024 18:57:05.769201	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	

Registro de Carga Tarifificador ION S/E Los Vilos

Timestamp	MLP.Los_Vilos Reactive Power Mean (kVAr)	MLP.Los_Vilos Real Power Mean (kW)	MLP.Los_Vilos Voltage L-L Avg Mean (V)
14-11-2024 12:15:00	1.314,78	13.622,22	231.987,64
14-11-2024 12:30:00	-380,79	13.592,14	231.884,80
Falla 12:35			
14-11-2024 12:45:00	-222,21	5.324,40	231.782,20
14-11-2024 13:00:00	-147,69	20,47	232.019,92
14-11-2024 13:15:00	-189,80	35,59	231.963,28
14-11-2024 13:30:00	-2.188,48	236,14	232.670,31
14-11-2024 13:45:00	-1.532,46	936,68	232.569,77
14-11-2024 14:00:00	-1.284,13	1.286,38	232.323,23