Estudio para análisis de falla EAF 582/2024

"Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Ronda"

Fecha de Emisión: 07-01-2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	14/12/2024
Hora	18:58
Consumos desconectados (MW)	15.2
Demanda previa del sistema (MW)	10403
Porcentaje de desconexión	0.146 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 15 kV de S/E La Ronda / BA01T0058SE018T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	15 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Aumento de carga por traspasos de consumos en red de distribución, desde S/E Colchagua hacia S/E La Ronda / SE018T0058
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Ronda por operación de su protección de sobrecorriente de fase, debido a un aumento intempestivo de la demanda en dicha subestación, ocasionado por traspasos previos de consumos desde S/E Colchagua, vía red de distribución.

d.2 Fenómeno Físico

DIS2: Sobrecarga.

La empresa CGE Transmisión S.A. envía antecedentes (probatorios) con la finalidad de respaldar el fenómeno físico declarado.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 465-2022	Desconexión de línea 66 kV Rancagua - Cachapoal C1	14-12-22	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida correctiva que se ha adoptado como norma no hacer este tipo de maniobras en paralelo, durante el tiempo de mayores demandas, razón por la cual las maniobras en redes MT para control de la transferencia en transformadores se han estado realizando con microcorte. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 468-2022	Apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue	15-12-22	CGE Transmisión S.A. señala que en consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL-587 en el Winding 1 y Winding 2, asociado al transformador de S/E Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 486-2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	22-12-22	CGE Transmisión S.A. señala que se coordinó con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, y que se realizará la corrección horaria del control Form 5 del paño CT.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 488-2022	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete	23-12-22	La empresa STS S.A. indica: En el caso de que se cambie la topología de la red y esta implique el cierre del interruptor 52B1 de S/E Nahuelbuta, quedando esta energizada a través de S/E Negrete, sumado a que exista una baja demanda en la zona, se sugerirá al CDC del Coordinador limitar las centrales de la zona por control de transferencia de la línea 66 kV Negrete - Central PE Los Buenos Aires.	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 005-2023	Falla en línea 66 kV Monterrico - Parral	04-01-23	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"no se consideran"* acciones correctivas a corto plazo. - Copelec Ltda. indica que *"no aplica"* señalar acciones correctivas a corto plazo. - CGE S.A. y Luzparral Transmisión S.A. no señalan acciones correctivas a corto plazo.	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"no se consideran"* acciones correctivas a largo plazo. - CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A., no señalan acciones correctivas a largo plazo.
EAF 006-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral	04-01-23	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 036-2023	Desconexión del transformador 154/66 kV de S/E Parral	30-01-23	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 088-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	21-02-23	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 127-2023	Desconexión forzada de barra 66 kV N°1 de S/E Coronel	14-03-23	La empresa CGE Transmisión indica que se incorporarán elementos adicionales de frecuencia y de escalones EDAC, para que sean presentados en los registros secuenciales y oscilográficos.	La empresa SAGESA indica que durante el segundo semestre de 2023 realizará el reemplazo del interruptor 52BT1 de la subestación Central Coronel, por un nuevo equipo que asegure una mayor confiabilidad.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 216-2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Coronel - El Manco	18-05-23	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA, Frontel S.A. y STS S.A., no indican acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA y STS S.A., no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 404-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET de S/E Pucón	12-09-23	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "*SD N°2023088337 Modificación de ajustes de protecciones y readecuaciones necesarias de las instalaciones, según ECAP aprobado para S/E Pucón por aumento de capacidad*."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 546-2023	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	27-12-23	No se indican.	No se indican.
EAF 548-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-12-24	CGE Transmisión S.A informa: *"Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema".*	No se indican.
EAF 004-2024	Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral	03-01-24	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "*El día 04-01-2024 se ha realizado bajo el curso Forzoso N°2024001639, mediante el cual se realizó aumento de Pick de Paño CT3 de SE Parral para efectos permitir la operación a plena carga de transformador T3 sin riesgo de operación indeseada. Para tales efectos se ha desarrollado El ECAP N°01-2024 mediante el cual se respalda que los ajustes implementas mantienen la coordinación vigente*".	No se indican.
EAF 005-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	05-01-24	No se indican.	No se indican.
EAF 044-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	02-02-24	No se indican.	No se indican.
EAF 050-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	06-02-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Luego de investigar con personal de segmento de distribución acerca del origen de los aumentos intempestivos de carga en SE El Manzano, se ha determina que estos obedecen a que durante contingencia climática ocurrida en Abril de 2023 la red de distribución se vio afectada por dichos acontecimientos , por lo anterior se transfirió parte de la carga del alimentador El Carmen de SE Las Cabras al alimentador El Estero de SE El Manzano, en un principio se consideró que la transferencia sería de unos 50 A, sin embargo, en los últimos meses esta carga transferida alcanzo valores entorno los 80A.* *El día 14-02-2024 se normalizó la tropología de la zona, quedando la totalidad de la carga del circuito El Carmen trasferida a SE Las Cabras".*	No se indican.
EAF 054-2024	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Vicente de Tagua Tagua	07-02-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se comunica a segmento de Dx de CGE, que causa de operación de Paño BT1 de SE San Vicente de Tagua Tagua se debió a una operación por sobrecarga debido a aumento intempestivo de carga registrada por transformador T1 de dicha subestación y se solicita que se tomen las medidas correspondientes tendiente a evitar la sobrecarga Transformadores producto de transferencias en red Dx".*	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 057-2024	Desconexión forzada de la línea 2x66 kV Maule - Talca	07-02-24	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Luego de determinar un punto de falla en la LT Maule - San Miguel, se procede en forma inmediata a realizar la acción correctiva de la línea. Ver informe "2024000536 540 553 579 ANEXO V atención Falla LT Maule Talca 07-02-2024. Se propone como medida preventiva la implementación de elemento de sobrecorriente de fase en equipos relé digitales actualmente instalados en las subestaciones Maule y Talca, de manera de permitir el control de cargas extremas en las líneas Maule - Talca, Maule - San Miguel y San Miguel - Talca para efecto de evitar daños en las líneas durante procesos transitorios rápidos como los ocurridos en el evento analizado en el presente informe."* Arauco Bioenergía SpA. indica que *"no se necesitan"* acciones correctivas a corto plazo. Transelec S.A. indica lo siguiente: *"No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros y las protecciones de Transelec operaron correctamente."* CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	CGE Transmisión S.A. indica que *"no aplica"* ejecutar acciones correctivas a largo plazo. Arauco Bioenergía S.A. indica que *"no se necesitan"* acciones correctivas a largo plazo. Transelec S.A. indica lo siguiente: "No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros y las protecciones de Transelec operaron correctamente." CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 059-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Vicente de Tagua Tagua	07-02-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: *"Se comunica a segmento de Dx de CGE, que causa de operación de Paño BT1 de SE San Vicente de Tagua Tagua se debió a una operación por sobrecarga debido a aumento intempestivo de carga registrada por transformador T1 de dicha subestación y se solicita que se tomen las medidas correspondientes tendiente a evitar la sobrecarga Transformadores producto de transferencias en red Dx".* La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo. La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 069-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	12-02-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 121-2024	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-03-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que *"Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema"*.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"Se tiene el proyecto de ampliación de S/E Mandinga, NUP 1554, actualmente cerrado por aplicación de artículo 157 del Reglamento de Transmisión"*.
EAF 171-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C1 de S/E San Pedro	24-04-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"No hay acciones de corto plazo".*	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"No hay acciones de corto plazo".*
EAF 302-2024	Desconexión forzada de barras N°1 y N°2 66 kV de S/E Talca	11-04-24	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "*El viernes 12/07/2024 desde las 01:30 horas (con SD 2024073152 de Curso Forzoso) se realizó una revisión urgente del interruptor 52B3 de SE Talca, en desconexión muy acotada en tiempo por las altas demandas del sistema Talca - Maule. En la revisión se pudo encontrar un elemento del mecanismo fuera de posición que bloqueaba el equipo, se pudo restituir a su posición y realizar varias pruebas de cierre y apertura por lo que quedó operativo, no hay referencia en el manual del equipo a un eventual problema de dicho elemento. Se ingresa solicitud al CEN N°2024077792 por la desconexión del Paño B3, en el cual se realizarán pruebas efectivas a los tiempos de operación el día 4 de agosto entre las 03:01 y las 06:00 Hrs*."	CGE Transmisión S.A. indica que *"no aplica"* ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 313-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C5 de S/E Miraflores	18-07-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Normalización de fecha (año) de la protección del circuito 52C5."*	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"No hay".*
EAF 401-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E El Monte	02-08-24	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Reemplazo de interruptor general de MT 52CT1. Informe de reducción de consumos N° 2024000042, sábado 3 de agosto 19.00 a 21:33. Informe de reducción de consumos N° 2024000043, domingo 4 de agosto 18:53 a 19:34."*	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Aumento de capacidad en S/E El Monte según ETP 18_293_OA_20, del Coordinador Eléctrico Nacional, de conformidad a lo establecido en el decreto N°293/2018 de la Comisión Nacional de Energía".*
EAF 426-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Parral - Cauquenes	15-08-24	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Luzparral Transmisión S.A. no indica acciones correctivas. La empresa GR Liun SpA señala lo siguiente: *"Ninguna"*.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Luzparral Transmisión S.A. no indica acciones correctivas. La empresa GR Liun SpA señala lo siguiente: *"Ninguna".*

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 428-2024	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Parral	16-08-24	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 436-2024	Desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque.	20-08-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"El 29.08.2024, bajo la solicitud de desconexión N°2024087568 se realiza:* *✓Levantamiento y pruebas de control* *✓Se repara conexión suelta en la entrada IRIG-B del relé SEL-387, protección diferencial del transformador N°2.* *b) Verificación y protocolo de pruebas del relé de protección SEL 387 del Transformador 2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.3 Protocolo de pruebas SEL387 T2 S/E Pirque_Rev0".* *c) Revisión de alambrado de control y operación de relé maestro 86T2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.2 Análisis de Falla S/E Pirque _Rev0".* *✓Pruebas de operación de protecciones paños CT2 y HT2.* *d) Se realiza estudio de cargabilidad de los transformadores de S/E Pirque, donde, en lo esencial, se concluye que se han tenido al menos 7 veces riesgos de sobrecarga durante el mes de agosto, por lo cual se propone monitorear la carga de la S/E Pirque, considerando como capacidad máxima de la S/E de 9 MVA, debido a que la diferencia de impedancias entre los transformadores T1 y T2, genera distintas distribuciones de las potencias, siendo el transformador T2 de menor capacidad quien toma aproximadamente un 26% de más carga en el conjunto T1//T2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.1 Análisis Cargabilidad S/E Pirque - Rev1"."*	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Actualmente, la S/E Pirque cuenta con 2 unidades de transformación 110/13,2 kV de 5 y 5,2 MVA, respectivamente. A su vez, esta S/E secciona la línea de transmisión dedicada 1x110 kV Maipo – Pirque – Puente Alto (CMPC).* *De acuerdo con lo que se indica en el "Informe Técnico Preliminar Plan de Expansión Anual de Transmisión año 2022", con los análisis realizados por esta Comisión, se proyecta una cargabilidad máxima por sobre el 80% en ambas unidades de transformación. Así, una de las posibles soluciones la Comisión evaluó la ampliación de la S/E Pirque por medio de la incorporación de una nueva unidad de transformación.* *Sin embargo, esta subestación primaria de distribución, calificada como instalación zonal, se abastece a través de una línea de transmisión de simple circuito y con calificación dedicada, cuya capacidad de transmisión no sería suficiente para atender esta ampliación de capacidad de transformación, en conjunto con las cargas actuales.* *Como solución al crecimiento de la demanda la Comisión incorporó en el Plan de Expansión la obra "Nueva S/E Don Melchor y seccionamiento de la línea 1x110 kV Bajos de Mena – Costanera en S/E Don Melchor 110 kV (BPS+BT)", para permitir el abastecimiento de la demanda en el periodo de análisis."*
EAF 453-2024	Desconexión forzada del transformador N°3 66/13.2 kV de S/E Combarbalá	28-08-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"1) Luego de la operación por sobrecarga, se recupera 100% consumos a través del T1 y T3.* *2) Posterior a la reposición del suministro, se realizan pruebas en el interruptor 52C1 y se confirma que el equipo responde bien a las instrucciones, corroborando la existencia de un problema de comunicaciones transitorio".*	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no hay.
EAF 465-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 220/110 kV de S/E Quelentaro	04-09-24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se corrige error en la fecha del relé UR T60, en su sistema de sincronización horaria IRIG-B."* *"Centro de Operaciones de CGET Transmisión comunica al Coordinador Eléctrico Nacional el ajuste Pick up actual del paño HT1 para que de ajuste despacho de generación en la zona".* *"Se realizará ECAP con estudio de verificación de capacidad de transporte de carga del banco de autotransformadores, para evaluar factibilidad de aumento del ajuste de sobrecorriente de fase por el lado de la barra de 110 kV, para disminuir las posibilidades de ocurrencia de este tipo de eventos".*	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"No tiene".*

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se ha producido fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección temporizada de sobrecorriente de fase.

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

El elemento afectado por la desconexión forzada corresponde a la barra 15 kV de S/E La Ronda, la cual tiene una capacidad nominal de 21.4 MVA (a tensión nominal), una capacidad nominal de corriente de cortocircuito de 33.9 kA / 1seg. y su puesta en servicio fue en el año 1993, de acuerdo con los registros del sistema Infotécnica del Coordinador.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

6301: San Fernando.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (16/12/2024)	Informe de 5 días (20/12/2024)
CGE Transmisión	14/12/2024	02/01/2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	16/12/2024	20/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E La Ronda	ST Zonal	Barra 15 kV	18:58	19:06

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
La Ronda	Cañadilla / C2	San Fernando	4.30	0.041	61	18:58	19:06	19:09
La Ronda	Quilapán / C1	San Fernando	5.20	0.050	3710	18:58	19:06	19:10
La Ronda	El Trapiche / C3	San Fernando	5.70	0.055	325	18:58	19:06	19:38
		Total:	**15.20 MW**	**0.146 %**	**4096**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
La Ronda	Cañadilla / C2	CGE S.A.	Regulado	4.30	0.13	0.18	0.8
La Ronda	Quilapán / C1	CGE S.A.	Regulado	5.20	0.13	0.20	1.0
La Ronda	El Trapiche / C3	CGE S.A.	Regulado	5.70	0.13	0.67	3.8

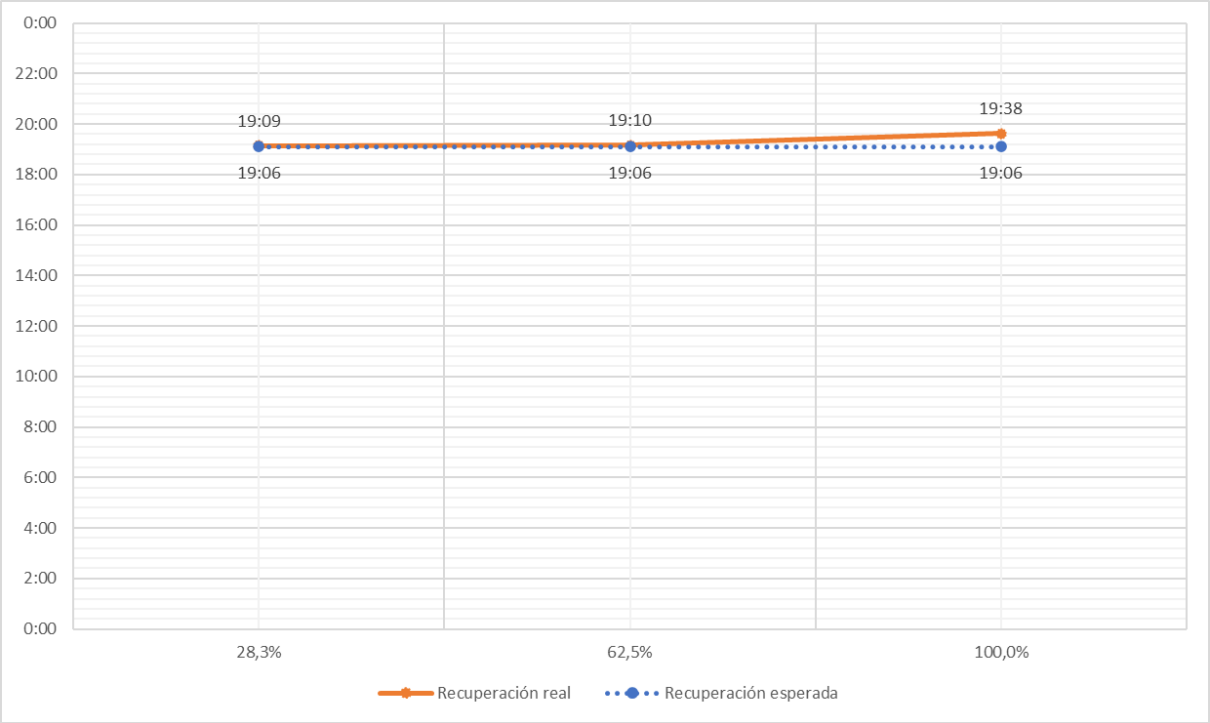
Clientes Regulados : 5.6 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 5.6 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real de consumos, respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	12.16	0.67	18.24
Último 20 %	3.04	0.67	4.56
100 % Total	15.20	0.67	22.80

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10403 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (CTM3 y IEM) y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 14 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Cabe destacar que, de acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., se encontraba transferido parcialmente el alimentador Maggi (C5) de S/E Colchagua hacia el alimentador Quilapán (C1) de S/E La Ronda, a solicitud de Compañía General de Electricidad S.A.

Otros antecedentes relevantes

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

> *"El día 14 de diciembre del 2024 a las 18:58 hrs. el Centro de Operaciones de Transmisión (COT) informa la operación del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda con una potencia desprendida de 12,8 MW.*
>
> *Luego de determinar que la causa de falla fue un aumento súbito de la demanda, el cual generó la operación del 52CT1 de S/E La Ronda, a las 19:03 se aplica el procedimiento recuperación de barra, recuperando la totalidad de los consumos asociados a S/E La Ronda a las 19:38 hrs.*
>
> *Cabe destacar que al momento de la operación se encontraba transferido parcialmente el C5 circuito Maggi de S/E Colchagua al C1 circuito Quilapán de S/E La Ronda a solicitud de CGE Distribución."*

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"existe un desfase entre el tiempo real y la programación del relé, situación que se corregirá."*

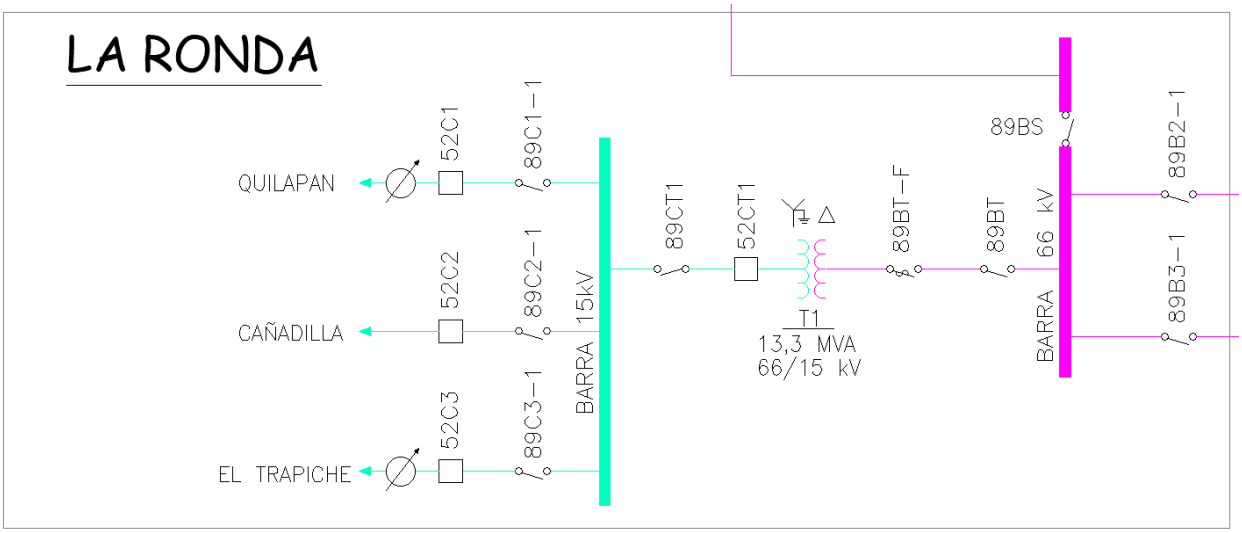
La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"no aplica"* acciones correctivas de largo plazo.

La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de plazo.

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
18:58	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda, asociado a la barra 15 kV de dicha subestación, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
14/12/2024	CGE Transmisión	19:03	Apertura de los interruptores 52C1, 52C2 y 52C3 de S/E La Ronda, asociados a los alimentadores Quilapán, Cañadilla y El Trapiche, respectivamente, por maniobras de recuperación de consumos.
14/12/2024	CGE Transmisión	19:06	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda, normalizando la barra 15 kV de dicha subestación.
14/12/2024	CGE Transmisión	19:09	Cierre del interruptor 52C2 de S/E La Ronda, asociado al alimentador Cañadilla, recuperando los consumos de dicho alimentador.
14/12/2024	CGE Transmisión	19:10	Cierre del interruptor 52C1 de S/E La Ronda, asociado al alimentador Quilapán, recuperando los consumos de dicho alimentador.
14/12/2024	CGE Transmisión	19:38	Cierre del interruptor 52C3 de S/E La Ronda, asociado al alimentador El Trapiche, recuperando los consumos de dicho alimentador y con ello la totalidad de los consumos afectados.

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

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

Antecedentes de la falla

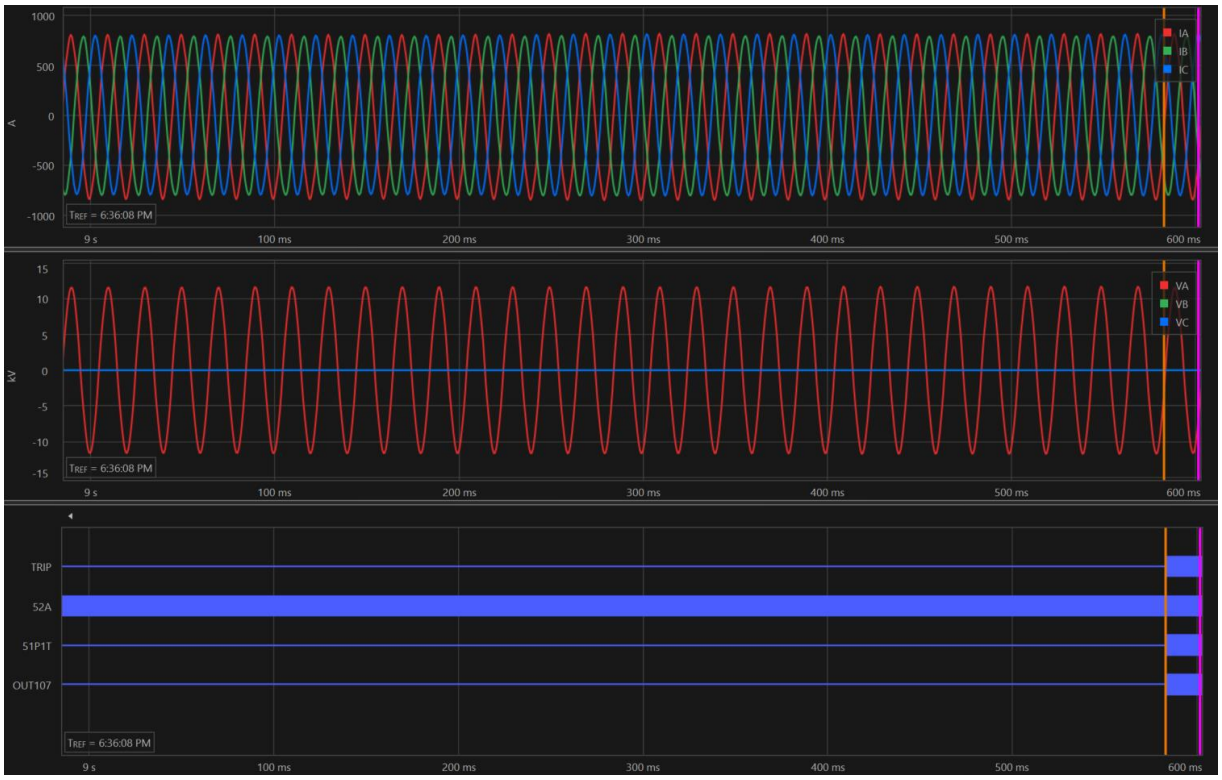
Se produjo la desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Ronda por operación de su protección de sobrecorriente de fase, debido a un aumento intempestivo de la demanda en dicha subestación, ocasionado por traspasos previos de consumos desde S/E Colchagua, vía red de distribución.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 15.2 MW de consumos en la S/E La Ronda.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas a la barra 15 kV de S/E La Ronda.

Registro oscilográfico y de eventos




```
SE LA RONDA Date: 12/14/24 Time: 19:15:34.500
52CT1
FID=SEL-351R-2-R303-V0-Z005005-D20061016 CID=89C9 BCBFID=R107
# DATE TIME ELEMENT STATE
512 12/14/24 18:33:46.568 51P1 Asserted
511 12/14/24 18:33:46.578 51P1 Deasserted
510 12/14/24 18:33:46.588 51P1 Asserted
509 12/14/24 18:33:46.598 51P1 Deasserted
508 12/14/24 18:33:46.608 51P1 Asserted
507 12/14/24 18:33:46.618 51P1 Deasserted
506 12/14/24 18:33:46.628 51P1 Asserted
505 12/14/24 18:33:46.638 51P1 Deasserted
504 12/14/24 18:33:46.709 51P1 Asserted
503 12/14/24 18:33:46.719 51P1 Deasserted
502 12/14/24 18:33:46.729 51P1 Asserted
501 12/14/24 18:33:46.739 51P1 Deasserted
500 12/14/24 18:33:46.749 51P1 Asserted
499 12/14/24 18:33:46.759 51P1 Deasserted
498 12/14/24 18:33:46.769 51P1 Asserted
497 12/14/24 18:33:46.779 51P1 Deasserted
```

496 12/14/24 18:33:46.789 51P1 Asserted
495 12/14/24 18:33:46.799 51P1 Deasserted
494 12/14/24 18:33:46.829 51P1 Asserted
493 12/14/24 18:33:46.839 51P1 Deasserted
492 12/14/24 18:33:46.849 51P1 Asserted
491 12/14/24 18:33:46.859 51P1 Deasserted
490 12/14/24 18:33:46.869 51P1 Asserted
489 12/14/24 18:33:46.999 51P1 Deasserted
488 12/14/24 18:33:47.004 51P1 Asserted
487 12/14/24 18:33:47.019 51P1 Deasserted
486 12/14/24 18:33:47.249 51P1 Asserted
485 12/14/24 18:33:47.339 51P1 Deasserted
484 12/14/24 18:33:47.349 51P1 Asserted
483 12/14/24 18:33:47.359 51P1 Deasserted
482 12/14/24 18:33:47.369 51P1 Asserted
481 12/14/24 18:33:47.379 51P1 Deasserted
480 12/14/24 18:33:47.389 51P1 Asserted
479 12/14/24 18:33:47.699 51P1 Deasserted
478 12/14/24 18:33:47.704 51P1 Asserted
477 12/14/24 18:33:48.120 51P1 Deasserted
476 12/14/24 18:33:48.130 51P1 Asserted
475 12/14/24 18:33:48.140 51P1 Deasserted
474 12/14/24 18:33:48.250 51P1 Asserted
473 12/14/24 18:33:48.260 51P1 Deasserted
472 12/14/24 18:33:48.690 51P1 Asserted
471 12/14/24 18:33:48.760 51P1 Deasserted
470 12/14/24 18:33:48.770 51P1 Asserted
469 12/14/24 18:33:48.780 51P1 Deasserted
468 12/14/24 18:33:48.810 51P1 Asserted
467 12/14/24 18:33:48.820 51P1 Deasserted
466 12/14/24 18:33:48.830 51P1 Asserted
465 12/14/24 18:33:48.840 51P1 Deasserted
464 12/14/24 18:33:48.850 51P1 Asserted
463 12/14/24 18:33:49.000 51P1 Deasserted
462 12/14/24 18:33:49.911 51P1 Asserted
461 12/14/24 18:33:50.322 51P1 Deasserted
460 12/14/24 18:33:50.327 51P1 Asserted
459 12/14/24 18:33:50.332 51P1 Deasserted
458 12/14/24 18:33:50.592 51P1 Asserted
457 12/14/24 18:33:54.145 51P1 Deasserted
456 12/14/24 18:33:54.150 51P1 Asserted
455 12/14/24 18:33:54.155 51P1 Deasserted
454 12/14/24 18:33:55.010 51P1 Asserted
453 12/14/24 18:33:55.086 51P1 Deasserted
452 12/14/24 18:33:55.096 51P1 Asserted
451 12/14/24 18:33:55.101 51P1 Deasserted
450 12/14/24 18:33:55.111 51P1 Asserted
449 12/14/24 18:33:55.116 51P1 Deasserted
448 12/14/24 18:33:55.131 51P1 Asserted
447 12/14/24 18:33:55.146 51P1 Deasserted
446 12/14/24 18:33:55.151 51P1 Asserted
445 12/14/24 18:33:55.166 51P1 Deasserted
444 12/14/24 18:33:55.171 51P1 Asserted
443 12/14/24 18:33:55.206 51P1 Deasserted
442 12/14/24 18:33:55.211 51P1 Asserted
441 12/14/24 18:33:55.226 51P1 Deasserted
440 12/14/24 18:33:55.231 51P1 Asserted
439 12/14/24 18:33:55.266 51P1 Deasserted
438 12/14/24 18:33:55.271 51P1 Asserted
437 12/14/24 18:33:55.286 51P1 Deasserted
436 12/14/24 18:33:55.291 51P1 Asserted
435 12/14/24 18:33:55.306 51P1 Deasserted
434 12/14/24 18:33:55.311 51P1 Asserted
433 12/14/24 18:33:55.386 51P1 Deasserted
432 12/14/24 18:33:55.391 51P1 Asserted
431 12/14/24 18:33:55.401 51P1 Deasserted
430 12/14/24 18:33:55.411 51P1 Asserted
429 12/14/24 18:33:55.426 51P1 Deasserted
428 12/14/24 18:33:55.431 51P1 Asserted
427 12/14/24 18:33:55.441 51P1 Deasserted
426 12/14/24 18:33:55.451 51P1 Asserted
425 12/14/24 18:33:55.466 51P1 Deasserted
424 12/14/24 18:33:55.471 51P1 Asserted
423 12/14/24 18:33:55.481 51P1 Deasserted
422 12/14/24 18:33:55.491 51P1 Asserted
421 12/14/24 18:33:55.501 51P1 Deasserted
420 12/14/24 18:33:55.531 51P1 Asserted
419 12/14/24 18:33:55.546 51P1 Deasserted
418 12/14/24 18:33:55.551 51P1 Asserted
417 12/14/24 18:33:55.561 51P1 Deasserted
416 12/14/24 18:33:55.571 51P1 Asserted
415 12/14/24 18:33:55.586 51P1 Deasserted
414 12/14/24 18:33:55.591 51P1 Asserted
413 12/14/24 18:33:55.706 51P1 Deasserted

412 12/14/24 18:33:55.711 51P1 Asserted
411 12/14/24 18:33:55.721 51P1 Deasserted
410 12/14/24 18:33:55.731 51P1 Asserted
409 12/14/24 18:33:55.741 51P1 Deasserted
408 12/14/24 18:33:55.951 51P1 Asserted
407 12/14/24 18:33:55.961 51P1 Deasserted
406 12/14/24 18:33:56.902 51P1 Asserted
405 12/14/24 18:33:57.322 51P1 Deasserted
404 12/14/24 18:33:57.473 51P1 Asserted
403 12/14/24 18:33:57.583 51P1 Deasserted
402 12/14/24 18:33:57.593 51P1 Asserted
401 12/14/24 18:33:57.603 51P1 Deasserted
400 12/14/24 18:33:57.613 51P1 Asserted
399 12/14/24 18:33:59.344 51P1 Deasserted
398 12/14/24 18:33:59.354 51P1 Asserted
397 12/14/24 18:34:00.846 51P1 Deasserted
396 12/14/24 18:34:00.861 51P1 Asserted
395 12/14/24 18:34:00.866 51P1 Deasserted
394 12/14/24 18:34:00.881 51P1 Asserted
393 12/14/24 18:34:00.886 51P1 Deasserted
392 12/14/24 18:34:00.896 51P1 Asserted
391 12/14/24 18:34:01.166 51P1 Deasserted
390 12/14/24 18:34:01.176 51P1 Asserted
389 12/14/24 18:34:01.186 51P1 Deasserted
388 12/14/24 18:34:01.196 51P1 Asserted
387 12/14/24 18:34:01.371 51P1 Deasserted
386 12/14/24 18:34:01.381 51P1 Asserted
385 12/14/24 18:34:01.411 51P1 Deasserted
384 12/14/24 18:34:01.421 51P1 Asserted
383 12/14/24 18:34:01.451 51P1 Deasserted
382 12/14/24 18:34:01.461 51P1 Asserted
381 12/14/24 18:34:02.467 51P1 Deasserted
380 12/14/24 18:34:02.477 51P1 Asserted
379 12/14/24 18:34:02.528 51P1 Deasserted
378 12/14/24 18:34:02.543 51P1 Asserted
377 12/14/24 18:34:02.548 51P1 Deasserted
376 12/14/24 18:34:02.563 51P1 Asserted
375 12/14/24 18:34:02.628 51P1 Deasserted
374 12/14/24 18:34:02.638 51P1 Asserted
373 12/14/24 18:34:02.668 51P1 Deasserted
372 12/14/24 18:34:02.683 51P1 Asserted
371 12/14/24 18:34:02.688 51P1 Deasserted
370 12/14/24 18:34:02.703 51P1 Asserted
369 12/14/24 18:34:02.708 51P1 Deasserted
368 12/14/24 18:34:02.723 51P1 Asserted
367 12/14/24 18:34:02.728 51P1 Deasserted
366 12/14/24 18:34:02.743 51P1 Asserted
365 12/14/24 18:34:02.748 51P1 Deasserted
364 12/14/24 18:34:02.758 51P1 Asserted
363 12/14/24 18:34:02.768 51P1 Deasserted
362 12/14/24 18:34:02.783 51P1 Asserted
361 12/14/24 18:34:02.788 51P1 Deasserted
360 12/14/24 18:34:02.803 51P1 Asserted
359 12/14/24 18:34:02.808 51P1 Deasserted
358 12/14/24 18:34:02.823 51P1 Asserted
357 12/14/24 18:34:03.348 51P1 Deasserted
356 12/14/24 18:34:03.363 51P1 Asserted
355 12/14/24 18:34:03.368 51P1 Deasserted
354 12/14/24 18:34:03.383 51P1 Asserted
353 12/14/24 18:34:03.674 51P1 Deasserted
352 12/14/24 18:34:03.684 51P1 Asserted
351 12/14/24 18:34:03.689 51P1 Deasserted
350 12/14/24 18:34:03.724 51P1 Asserted
349 12/14/24 18:34:03.729 51P1 Deasserted
348 12/14/24 18:34:03.884 51P1 Asserted
347 12/14/24 18:34:04.314 51P1 Deasserted
346 12/14/24 18:34:04.725 51P1 Asserted
345 12/14/24 18:34:08.659 51P1 Deasserted
344 12/14/24 18:34:08.664 51P1 Asserted
343 12/14/24 18:34:08.679 51P1 Deasserted
342 12/14/24 18:34:08.684 51P1 Asserted
341 12/14/24 18:34:08.699 51P1 Deasserted
340 12/14/24 18:34:08.714 51P1 Asserted
339 12/14/24 18:34:08.719 51P1 Deasserted
338 12/14/24 18:34:08.724 51P1 Asserted
337 12/14/24 18:34:09.625 51P1 Deasserted
336 12/14/24 18:34:09.635 51P1 Asserted
335 12/14/24 18:34:09.640 51P1 Deasserted
334 12/14/24 18:34:09.655 51P1 Asserted
333 12/14/24 18:34:09.660 51P1 Deasserted
332 12/14/24 18:34:09.670 51P1 Asserted
331 12/14/24 18:34:09.685 51P1 Deasserted
330 12/14/24 18:34:09.690 51P1 Asserted
329 12/14/24 18:34:09.806 51P1 Deasserted

328 12/14/24 18:34:09.811 51P1 Asserted
327 12/14/24 18:34:09.826 51P1 Deasserted
326 12/14/24 18:34:09.831 51P1 Asserted
325 12/14/24 18:34:09.866 51P1 Deasserted
324 12/14/24 18:34:09.876 51P1 Asserted
323 12/14/24 18:34:09.886 51P1 Deasserted
322 12/14/24 18:34:09.891 51P1 Asserted
321 12/14/24 18:34:09.906 51P1 Deasserted
320 12/14/24 18:34:09.911 51P1 Asserted
319 12/14/24 18:34:10.006 51P1 Deasserted
318 12/14/24 18:34:10.016 51P1 Asserted
317 12/14/24 18:34:10.026 51P1 Deasserted
316 12/14/24 18:34:10.036 51P1 Asserted
315 12/14/24 18:34:10.041 51P1 Deasserted
314 12/14/24 18:34:10.051 51P1 Asserted
313 12/14/24 18:34:10.066 51P1 Deasserted
312 12/14/24 18:34:10.076 51P1 Asserted
311 12/14/24 18:34:10.081 51P1 Deasserted
310 12/14/24 18:34:10.116 51P1 Asserted
309 12/14/24 18:34:10.121 51P1 Deasserted
308 12/14/24 18:34:10.197 51P1 Asserted
307 12/14/24 18:34:10.202 51P1 Deasserted
306 12/14/24 18:34:10.237 51P1 Asserted
305 12/14/24 18:34:10.242 51P1 Deasserted
304 12/14/24 18:34:10.537 51P1 Asserted
303 12/14/24 18:34:10.693 51P1 Deasserted
302 12/14/24 18:34:10.698 51P1 Asserted
301 12/14/24 18:34:10.708 51P1 Deasserted
300 12/14/24 18:34:10.718 51P1 Asserted
299 12/14/24 18:34:10.723 51P1 Deasserted
298 12/14/24 18:34:10.738 51P1 Asserted
297 12/14/24 18:34:10.743 51P1 Deasserted
296 12/14/24 18:34:10.758 51P1 Asserted
295 12/14/24 18:34:10.763 51P1 Deasserted
294 12/14/24 18:34:10.903 51P1 Asserted
293 12/14/24 18:34:11.304 51P1 Deasserted
292 12/14/24 18:34:11.414 51P1 Asserted
291 12/14/24 18:34:11.530 51P1 Deasserted
290 12/14/24 18:34:11.535 51P1 Asserted
289 12/14/24 18:34:11.550 51P1 Deasserted
288 12/14/24 18:34:11.555 51P1 Asserted
287 12/14/24 18:34:16.179 51P1 Deasserted
286 12/14/24 18:34:16.184 51P1 Asserted
285 12/14/24 18:34:16.400 51P1 Deasserted
284 12/14/24 18:34:16.405 51P1 Asserted
283 12/14/24 18:34:16.420 51P1 Deasserted
282 12/14/24 18:34:16.425 51P1 Asserted
281 12/14/24 18:34:16.440 51P1 Deasserted
280 12/14/24 18:34:16.445 51P1 Asserted
279 12/14/24 18:34:16.460 51P1 Deasserted
278 12/14/24 18:34:16.470 51P1 Asserted
277 12/14/24 18:34:16.475 51P1 Deasserted
276 12/14/24 18:34:16.770 51P1 Asserted
275 12/14/24 18:34:16.775 51P1 Deasserted
274 12/14/24 18:34:16.830 51P1 Asserted
273 12/14/24 18:34:16.841 51P1 Deasserted
272 12/14/24 18:34:16.851 51P1 Asserted
271 12/14/24 18:34:16.856 51P1 Deasserted
270 12/14/24 18:34:16.871 51P1 Asserted
269 12/14/24 18:34:16.881 51P1 Deasserted
268 12/14/24 18:34:16.886 51P1 Asserted
267 12/14/24 18:34:17.061 51P1 Deasserted
266 12/14/24 18:34:17.066 51P1 Asserted
265 12/14/24 18:34:17.101 51P1 Deasserted
264 12/14/24 18:34:17.106 51P1 Asserted
263 12/14/24 18:34:17.121 51P1 Deasserted
262 12/14/24 18:34:17.126 51P1 Asserted
261 12/14/24 18:34:17.141 51P1 Deasserted
260 12/14/24 18:34:17.146 51P1 Asserted
259 12/14/24 18:34:17.161 51P1 Deasserted
258 12/14/24 18:34:17.166 51P1 Asserted
257 12/14/24 18:34:17.181 51P1 Deasserted
256 12/14/24 18:34:17.186 51P1 Asserted
255 12/14/24 18:34:17.196 51P1 Deasserted
254 12/14/24 18:34:17.206 51P1 Asserted
253 12/14/24 18:34:17.221 51P1 Deasserted
252 12/14/24 18:34:17.226 51P1 Asserted
251 12/14/24 18:34:17.321 51P1 Deasserted
250 12/14/24 18:34:17.331 51P1 Asserted
249 12/14/24 18:34:17.342 51P1 Deasserted
248 12/14/24 18:34:17.347 51P1 Asserted
247 12/14/24 18:34:17.357 51P1 Deasserted
246 12/14/24 18:34:17.367 51P1 Asserted
245 12/14/24 18:34:17.377 51P1 Deasserted

244 12/14/24 18:34:17.387 51P1 Asserted
243 12/14/24 18:34:17.402 51P1 Deasserted
242 12/14/24 18:34:17.412 51P1 Asserted
241 12/14/24 18:34:17.422 51P1 Deasserted
240 12/14/24 18:34:17.432 51P1 Asserted
239 12/14/24 18:34:17.437 51P1 Deasserted
238 12/14/24 18:34:17.447 51P1 Asserted
237 12/14/24 18:34:17.782 51P1 Deasserted
236 12/14/24 18:34:17.787 51P1 Asserted
235 12/14/24 18:34:17.802 51P1 Deasserted
234 12/14/24 18:34:17.807 51P1 Asserted
233 12/14/24 18:34:17.822 51P1 Deasserted
232 12/14/24 18:34:17.828 51P1 Asserted
231 12/14/24 18:34:18.319 51P1 Deasserted
230 12/14/24 18:34:18.354 51P1 Asserted
229 12/14/24 18:34:18.359 51P1 Deasserted
228 12/14/24 18:34:18.389 51P1 Asserted
227 12/14/24 18:34:18.404 51P1 Deasserted
226 12/14/24 18:34:18.409 51P1 Asserted
225 12/14/24 18:34:18.419 51P1 Deasserted
224 12/14/24 18:34:18.429 51P1 Asserted
223 12/14/24 18:34:18.444 51P1 Deasserted
222 12/14/24 18:34:18.454 51P1 Asserted
221 12/14/24 18:34:18.459 51P1 Deasserted
220 12/14/24 18:34:18.534 51P1 Asserted
219 12/14/24 18:34:18.544 51P1 Deasserted
218 12/14/24 18:34:18.549 51P1 Asserted
217 12/14/24 18:34:18.564 51P1 Deasserted
216 12/14/24 18:34:18.569 51P1 Asserted
215 12/14/24 18:34:23.629 51P1 Deasserted
214 12/14/24 18:34:23.639 51P1 Asserted
213 12/14/24 18:34:23.649 51P1 Deasserted
212 12/14/24 18:34:23.654 51P1 Asserted
211 12/14/24 18:34:23.750 51P1 Deasserted
210 12/14/24 18:34:23.755 51P1 Asserted
209 12/14/24 18:34:24.391 51P1 Deasserted
208 12/14/24 18:34:24.396 51P1 Asserted
207 12/14/24 18:34:24.411 51P1 Deasserted
206 12/14/24 18:34:24.416 51P1 Asserted
205 12/14/24 18:34:24.431 51P1 Deasserted
204 12/14/24 18:34:24.441 51P1 Asserted
203 12/14/24 18:34:24.451 51P1 Deasserted
202 12/14/24 18:34:24.496 51P1 Asserted
201 12/14/24 18:34:24.511 51P1 Deasserted
200 12/14/24 18:34:24.516 51P1 Asserted
199 12/14/24 18:34:24.772 51P1 Deasserted
198 12/14/24 18:34:24.777 51P1 Asserted
197 12/14/24 18:34:24.792 51P1 Deasserted
196 12/14/24 18:34:24.857 51P1 Asserted
195 12/14/24 18:34:29.938 51P1 Deasserted
194 12/14/24 18:34:29.943 51P1 Asserted
193 12/14/24 18:34:29.953 51P1 Deasserted
192 12/14/24 18:34:29.963 51P1 Asserted
191 12/14/24 18:34:29.973 51P1 Deasserted
190 12/14/24 18:34:29.983 51P1 Asserted
189 12/14/24 18:34:30.793 51P1 Deasserted
188 12/14/24 18:34:31.029 51P1 Asserted
187 12/14/24 18:34:31.034 51P1 Deasserted
186 12/14/24 18:34:31.049 51P1 Asserted
185 12/14/24 18:34:31.059 51P1 Deasserted
184 12/14/24 18:34:31.064 51P1 Asserted
183 12/14/24 18:34:31.074 51P1 Deasserted
182 12/14/24 18:34:31.509 51P1 Asserted
181 12/14/24 18:34:31.514 51P1 Deasserted
180 12/14/24 18:34:31.564 51P1 Asserted
179 12/14/24 18:34:31.574 51P1 Deasserted
178 12/14/24 18:34:31.584 51P1 Asserted
177 12/14/24 18:34:36.558 51P1 Deasserted
176 12/14/24 18:34:36.568 51P1 Asserted
175 12/14/24 18:34:36.578 51P1 Deasserted
174 12/14/24 18:34:36.588 51P1 Asserted
173 12/14/24 18:34:36.598 51P1 Deasserted
172 12/14/24 18:34:36.613 51P1 Asserted
171 12/14/24 18:34:36.618 51P1 Deasserted
170 12/14/24 18:34:36.633 51P1 Asserted
169 12/14/24 18:34:36.638 51P1 Deasserted
168 12/14/24 18:34:36.648 51P1 Asserted
167 12/14/24 18:34:37.059 51P1 Deasserted
166 12/14/24 18:34:37.069 51P1 Asserted
165 12/14/24 18:34:37.079 51P1 Deasserted
164 12/14/24 18:34:37.114 51P1 Asserted
163 12/14/24 18:34:37.119 51P1 Deasserted
162 12/14/24 18:34:37.134 51P1 Asserted
161 12/14/24 18:34:37.159 51P1 Deasserted

160 12/14/24 18:34:37.169 51P1 Asserted
159 12/14/24 18:34:37.239 51P1 Deasserted
158 12/14/24 18:34:37.249 51P1 Asserted
157 12/14/24 18:34:37.259 51P1 Deasserted
156 12/14/24 18:34:37.269 51P1 Asserted
155 12/14/24 18:34:37.279 51P1 Deasserted
154 12/14/24 18:34:37.289 51P1 Asserted
153 12/14/24 18:34:37.319 51P1 Deasserted
152 12/14/24 18:34:37.329 51P1 Asserted
151 12/14/24 18:34:37.359 51P1 Deasserted
150 12/14/24 18:34:37.369 51P1 Asserted
149 12/14/24 18:34:37.379 51P1 Deasserted
148 12/14/24 18:34:37.389 51P1 Asserted
147 12/14/24 18:34:37.399 51P1 Deasserted
146 12/14/24 18:34:37.609 51P1 Asserted
145 12/14/24 18:34:37.619 51P1 Deasserted
144 12/14/24 18:34:37.629 51P1 Asserted
143 12/14/24 18:34:37.659 51P1 Deasserted
142 12/14/24 18:34:37.669 51P1 Asserted
141 12/14/24 18:34:37.684 51P1 Deasserted
140 12/14/24 18:34:37.689 51P1 Asserted
139 12/14/24 18:34:37.704 51P1 Deasserted
138 12/14/24 18:34:37.714 51P1 Asserted
137 12/14/24 18:34:37.719 51P1 Deasserted
136 12/14/24 18:34:37.729 51P1 Asserted
135 12/14/24 18:34:37.739 51P1 Deasserted
134 12/14/24 18:34:37.749 51P1 Asserted
133 12/14/24 18:34:37.759 51P1 Deasserted
132 12/14/24 18:34:37.769 51P1 Asserted
131 12/14/24 18:34:37.779 51P1 Deasserted
130 12/14/24 18:34:37.789 51P1 Asserted
129 12/14/24 18:34:37.800 51P1 Deasserted
128 12/14/24 18:34:37.810 51P1 Asserted
127 12/14/24 18:34:37.820 51P1 Deasserted
126 12/14/24 18:34:37.830 51P1 Asserted
125 12/14/24 18:34:37.840 51P1 Deasserted
124 12/14/24 18:34:37.850 51P1 Asserted
123 12/14/24 18:34:37.860 51P1 Deasserted
122 12/14/24 18:34:37.870 51P1 Asserted
121 12/14/24 18:34:37.880 51P1 Deasserted
120 12/14/24 18:34:37.890 51P1 Asserted
119 12/14/24 18:34:37.900 51P1 Deasserted
118 12/14/24 18:34:37.910 51P1 Asserted
117 12/14/24 18:34:38.280 51P1 Deasserted
116 12/14/24 18:34:38.290 51P1 Asserted
115 12/14/24 18:34:38.305 51P1 Deasserted
114 12/14/24 18:34:38.310 51P1 Asserted
113 12/14/24 18:34:38.325 51P1 Deasserted
112 12/14/24 18:34:38.330 51P1 Asserted
111 12/14/24 18:34:38.420 51P1 Deasserted
110 12/14/24 18:34:38.430 51P1 Asserted
109 12/14/24 18:34:38.440 51P1 Deasserted
108 12/14/24 18:34:38.470 51P1 Asserted
107 12/14/24 18:34:38.480 51P1 Deasserted
106 12/14/24 18:34:38.490 51P1 Asserted
105 12/14/24 18:34:38.500 51P1 Deasserted
104 12/14/24 18:34:38.510 51P1 Asserted
103 12/14/24 18:34:38.520 51P1 Deasserted
102 12/14/24 18:34:38.555 51P1 Asserted
101 12/14/24 18:34:38.560 51P1 Deasserted
100 12/14/24 18:34:38.575 51P1 Asserted
99 12/14/24 18:34:38.580 51P1 Deasserted
98 12/14/24 18:34:38.595 51P1 Asserted
97 12/14/24 18:34:38.600 51P1 Deasserted
96 12/14/24 18:34:38.610 51P1 Asserted
95 12/14/24 18:34:38.620 51P1 Deasserted
94 12/14/24 18:34:38.635 51P1 Asserted
93 12/14/24 18:34:38.640 51P1 Deasserted
92 12/14/24 18:34:38.650 51P1 Asserted
91 12/14/24 18:34:38.660 51P1 Deasserted
90 12/14/24 18:34:38.670 51P1 Asserted
89 12/14/24 18:34:43.735 51P1 Deasserted
88 12/14/24 18:34:43.740 51P1 Asserted
87 12/14/24 18:34:43.795 51P1 Deasserted
86 12/14/24 18:34:43.800 51P1 Asserted
85 12/14/24 18:34:43.810 51P1 Deasserted
84 12/14/24 18:34:43.820 51P1 Asserted
83 12/14/24 18:34:51.303 51P1 Deasserted
82 12/14/24 18:34:51.308 51P1 Asserted
81 12/14/24 18:34:51.418 51P1 Deasserted
80 12/14/24 18:34:51.428 51P1 Asserted
79 12/14/24 18:34:51.443 51P1 Deasserted
78 12/14/24 18:34:51.453 51P1 Asserted
77 12/14/24 18:34:51.463 51P1 Deasserted

```
76 12/14/24 18:34:51.473 51P1 Asserted
75 12/14/24 18:34:51.478 51P1 Deasserted
74 12/14/24 18:34:51.488 51P1 Asserted
73 12/14/24 18:34:51.543 51P1 Deasserted
72 12/14/24 18:34:51.548 51P1 Asserted
71 12/14/24 18:34:51.703 51P1 Deasserted
70 12/14/24 18:34:51.713 51P1 Asserted
69 12/14/24 18:34:51.723 51P1 Deasserted
68 12/14/24 18:34:51.728 51P1 Asserted
67 12/14/24 18:34:51.738 51P1 Deasserted
66 12/14/24 18:34:51.748 51P1 Asserted
65 12/14/24 18:34:51.763 51P1 Deasserted
64 12/14/24 18:34:51.773 51P1 Asserted
63 12/14/24 18:34:51.783 51P1 Deasserted
62 12/14/24 18:34:51.788 51P1 Asserted
61 12/14/24 18:34:51.863 51P1 Deasserted
60 12/14/24 18:34:51.873 51P1 Asserted
59 12/14/24 18:34:51.883 51P1 Deasserted
58 12/14/24 18:34:51.893 51P1 Asserted
57 12/14/24 18:34:51.903 51P1 Deasserted
56 12/14/24 18:34:51.908 51P1 Asserted
55 12/14/24 18:34:51.923 51P1 Deasserted
54 12/14/24 18:34:51.933 51P1 Asserted
53 12/14/24 18:34:51.943 51P1 Deasserted
52 12/14/24 18:34:51.948 51P1 Asserted
51 12/14/24 18:34:58.230 51P1 Deasserted
50 12/14/24 18:34:58.240 51P1 Asserted
49 12/14/24 18:34:58.245 51P1 Deasserted
48 12/14/24 18:34:58.260 51P1 Asserted
47 12/14/24 18:34:58.265 51P1 Deasserted
46 12/14/24 18:34:58.275 51P1 Asserted
45 12/14/24 18:34:58.290 51P1 Deasserted
44 12/14/24 18:34:58.295 51P1 Asserted
43 12/14/24 18:34:58.510 51P1 Deasserted
42 12/14/24 18:34:58.515 51P1 Asserted
41 12/14/24 18:34:58.530 51P1 Deasserted
40 12/14/24 18:34:58.535 51P1 Asserted
39 12/14/24 18:34:58.550 51P1 Deasserted
38 12/14/24 18:34:58.555 51P1 Asserted
37 12/14/24 18:35:28.264 51P1 Deasserted
36 12/14/24 18:35:28.274 51P1 Asserted
35 12/14/24 18:35:28.284 51P1 Deasserted
34 12/14/24 18:35:28.334 51P1 Asserted
33 12/14/24 18:35:28.344 51P1 Deasserted
32 12/14/24 18:35:28.354 51P1 Asserted
31 12/14/24 18:35:28.444 51P1 Deasserted
30 12/14/24 18:35:28.454 51P1 Asserted
29 12/14/24 18:36:09.583 51P1T Asserted
28 12/14/24 18:36:09.583 RCTR Asserted
27 12/14/24 18:36:09.583 TRIP Asserted
26 12/14/24 18:36:09.628 51P1T Deasserted
25 12/14/24 18:36:09.628 51P1 Deasserted
24 12/14/24 18:36:10.667 TRIP Deasserted
23 12/14/24 18:36:10.949 RCTR Deasserted
22 12/14/24 18:44:17.452 IN102 Asserted
21 12/14/24 18:44:17.452 SV2 Asserted
20 12/14/24 18:44:17.852 RCCL Asserted
19 12/14/24 18:44:17.852 SV8T Asserted
18 12/14/24 18:44:19.001 RCCL Deasserted
17 12/14/24 18:44:19.454 IN102 Deasserted
16 12/14/24 18:44:19.454 SV2 Deasserted
15 12/14/24 18:44:22.989 SV8T Deasserted
14 12/14/24 18:47:24.966 51P1 Asserted
13 12/14/24 18:47:24.976 51P1 Deasserted
12 12/14/24 18:47:24.996 51N1 Asserted
11 12/14/24 18:47:24.996 51N2 Asserted
10 12/14/24 18:47:25.081 51N1 Deasserted
```

De los registros oscilográficos, se pueden observar corrientes equilibradas y en valores normales de carga. En cuanto a las tensiones, solo se puede ver la tensión por la fase A, la cual tiene una magnitud normal de operación. A partir de lo anterior, se puede corroborar la ausencia de cortocircuito.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la activación y desactivación reiterativa del elemento de sobrecorriente de fase durante 1 minuto y 42 segundos aproximadamente (registros N°512 al N°30), hasta que dicho elemento finalmente envía orden de trip en un tiempo de 41 segundos desde la última activación (registro N°29).

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Estampa de tiempo en protecciones del paño CT1 de S/E La Ronda no corresponde a la hora oficial, de acuerdo con lo establecido en la NTSyCS vigente.

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 los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas a la barra 15 kV de S/E La Ronda.

  Se presume correcto modo de operación del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E La Ronda por operación de su protección de sobrecorriente de fase, debido a un aumento intempestivo de la demanda en dicha subestación, ocasionado por traspasos previos de consumos desde S/E Colchagua, vía red de distribución. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 15.2 MW de consumos en la S/E La Ronda.

   Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protecciones asociados a la barra 15 kV de S/E La Ronda, operando de forma oportuna y selectiva.

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

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 diciembre 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.

   CGE Transmisión S.A.:

   - Cronograma de actividades con plazos definidos para normalizar la estampa de tiempo en las protecciones del paño CT1 de S/E La Ronda.

b) Solicitudes de ampliación de información

   No se solicitará información adicional.

ANEXO Nº1

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

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1400**	**1372**	**1342**	**1340**	**1318**	**1300**	**1334**	**1295**	**1106**	**1109**	**1078**	**1136**	**1116**	**1071**	**1091**	**1066**	**1091**	**1081**	**1103**	**1361**	**1417**	**1459**	**1475**	**1449**	29,909
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	**121**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LOSMOLLES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	50	50	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	50	50	50	50	50	50	50	**1170**
JUNCAL	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	**591**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**27**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
BLANCO	55	55	55	55	55	53	53	53	53	53	53	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	53	**1306**
LOSQUILOS	27	27	27	27	27	27	27	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**682**
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**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	5	4	4	5	4	0	0	0	4	5	5	5	5	5	**90**
ALFALFAL	151	154	154	150	148	150	148	153	151	151	97	149	149	95	97	92	134	132	137	143	152	155	156	158	**3357**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	40	39	38	39	39	38	38	39	39	39	39	39	39	38	37	36	36	37	39	40	40	40	40	40	**926**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	10	9	10	11	11	11	11	11	**258**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	**111**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	11	11	12	11	10	11	11	12	10	10	10	14	17	17	18	18	**350**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**30**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**378**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
ELLLANO	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**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**127**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**103**
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**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	**107**
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	**1745**
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**266**
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	**2484**
SANANDRES	40	40	40	40	40	29	40	29	16	15	0	16	0	0	17	0	0	0	0	29	40	40	40	40	**551**
CONVENTOVIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	15	15	15	**132**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	**3840**
LACONFLUENCIA	140	140	130	130	130	130	130	130	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	**3080**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

ELPASO	53	45	45	45	35	30	55	45	28	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	53	57	59	59	**1054**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	2	0	0	3	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**57**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	**42**
RIOCOLORADO	15	15	15	15	15	15	15	15	6	6	7	6	5	7	7	7	5	6	5	15	15	15	15	15	**263**
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	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	**554**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
ELDIUTO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
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	**5**
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**
ELPORTAL	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**
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	**2**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**46**
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	50	40	30	30	20	20	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	50	60	60	60	**459**
MAMPIL	30	30	18	18	18	18	17	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	22	34	34	**263**
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**130**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LLAUQUEREO	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**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
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**
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARILAFQUEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	9	8	7	9	9	9	7	0	0	12	12	12	12	12	**213**
MALALCAHUELLO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	**42**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
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	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**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
SANTAELENA	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**
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20	25	25	25	25	25	25	10	**420**
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	7	6	5	7	7	7	5	6	5	11	11	11	11	11	**209**
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	**12**
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	**17**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
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	**2**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CUMPEO	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**
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	12	12	12	12	12	12	12	12	8	8	9	8	7	9	9	9	7	7	7	12	12	12	12	12	**244**
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	**48**
LICAN	14	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	16	16	16	14	**154**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
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	**12**
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	16	15	18	16	14	18	17	17	14	14	14	36	36	36	36	27	**558**
RUCATAYO	25	28	34	34	34	34	34	38	0	0	25	22	19	25	24	24	20	0	0	45	45	45	45	45	**644**
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	0	0	7	0	0	8	7	7	7	10	10	10	10	10	**180**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**61**
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	0	5	5	5	4	5	5	0	0	4	0	6	6	6	6	6	**111**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LASFLORES	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**
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	**65**
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**9**
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	**86**
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	**22**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**31**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
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	**12**
COLLIL	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**
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	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**

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	**2109**	**1876**	**1819**	**1743**	**1698**	**1623**	**1586**	**1639**	**853**	**795**	**661**	**629**	**639**	**823**	**837**	**831**	**754**	**832**	**1083**	**2097**	**2127**	**2055**	**1879**	**1672**	**32,657**
PE-TCHAMMA	0	4	6	12	45	58	76	89	97	16	0	0	0	14	16	33	21	16	0	81	45	19	6	1	**653**
PE-SIERRAGORDA	3	4	6	12	19	28	34	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	79	53	23	6	2	**339**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	2	2	2	3	4	5	5	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	75	53	28	12	**283**
PE-CERROTIGRE	5	3	2	3	5	5	7	3	0	4	9	0	19	57	160	95	61	115	169	156	129	86	45	14	**1152**
PE-LLANOSDELVIENTO	5	5	7	3	3	2	1	3	6	12	17	24	47	70	68	68	56	57	56	92	40	26	15	8	**691**
PE-CALAMA	3	3	4	16	19	21	27	22	0	0	0	2	34	68	0	0	0	0	54	134	133	110	79	20	**749**
PE-TALTAL	10	13	20	32	42	48	53	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	12	3	4	9	**326**
PE-KALLPA	29	43	50	53	60	62	66	144	0	0	0	0	0	24	39	36	31	31	35	34	34	41	22	23	**858**
PE-HORIZONTE	146	20	19	19	22	21	22	29	0	0	0	0	0	16	15	15	16	16	4	5	5	6	19	21	**435**
PE-ATACAMA	54	42	34	25	10	0	0	0	2	4	3	1	0	2	22	72	60	61	59	137	134	124	109	65	**1016**
PE-SARCO	67	60	54	38	21	8	2	4	0	10	0	0	0	0	0	0	0	21	0	78	105	89	75	60	**690**
PE-CABOLEONES-1	36	29	24	14	8	4	2	3	0	8	0	0	0	5	0	0	0	0	0	64	72	69	58	43	**439**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

PE-CABOLEONES-2	25	20	17	13	9	5	4	6	0	14	5	5	5	0	0	0	0	0	50	64	69	63	50	34	**460**
PE-CABOLEONES-3	53	46	42	31	17	7	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	3	59	70	63	54	46	**498**
PE-SANJUAN	30	22	18	15	4	1	0	0	0	1	4	4	2	3	5	19	41	70	108	108	96	83	69	58	**759**
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	69	65	63	57	52	46	35	27	20	12	6	5	5	5	7	10	14	17	20	22	23	21	19	18	**638**
PE-TALINAYPONIENTE	47	45	43	41	37	32	28	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	29	30	28	24	**434**
PE-TALINAYORIENTE	35	30	27	23	17	11	8	7	0	6	6	0	10	13	17	23	30	40	37	53	51	43	31	20	**536**
PE-PUNTADETALCA	50	47	43	40	36	31	27	23	20	18	16	14	13	13	14	15	18	23	28	28	26	23	20	17	**599**
PE-PUNTASIERRA	73	71	67	60	48	33	22	23	20	21	17	14	9	5	2	3	2	4	8	15	19	22	9	4	**573**
PE-LOSCURUROS	36	26	24	19	17	15	13	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	12	6	6	6	**205**
PE-MONTEREDONDO	19	17	16	14	12	11	8	6	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	5	4	3	**134**
PE-PUNTAPALMERAS	27	27	27	27	24	20	16	11	0	0	2	1	0	1	1	1	2	3	0	6	7	7	7	6	**220**
PE-CANELA	6	6	5	5	4	3	3	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	**44**
PE-CANELA-2	35	31	28	26	23	20	17	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	8	7	**236**
PE-TOTORAL	30	25	20	18	15	13	12	10	0	0	0	0	0	0	2	0	0	3	0	3	2	1	2	2	**156**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	**16**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**7**
PE-CARDONAL	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PE-MANANTIALES	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PE-LAESTRELLA	7	5	4	3	3	3	2	2	1	0	1	1	2	3	5	6	7	8	7	6	5	4	3	2	**90**
PE-LOSCERRILLOS	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	7	5	5	3	1	0	**50**
PE-LASPENAS	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	**100**
PE-CAMPOLINDO	24	25	24	24	24	24	25	24	20	14	7	5	4	4	3	3	3	3	3	3	4	10	12	17	**306**
PE-ELMAITEN	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	1	2	2	2	3	4	4	4	**87**
PE-NEGRETE	29	28	28	28	28	28	28	28	14	14	16	14	13	14	12	10	9	9	11	15	21	26	28	28	**479**
PE-MESAMAVIDA	38	38	37	36	37	36	35	35	24	23	20	18	15	13	11	10	11	12	14	19	25	27	28	29	**590**
PE-ALENA	72	72	71	69	72	72	73	72	35	33	39	34	31	31	26	25	24	26	30	31	35	48	56	59	**1135**
PE-CUEL	20	19	18	18	18	17	17	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	13	15	15	**206**
PE-SANMATIAS	34	35	35	34	34	34	35	34	28	19	9	6	6	5	4	4	4	4	4	4	5	15	17	24	**430**
PE-LOMASDEDUQUECO	41	6	6	6	6	6	6	38	29	20	6	6	0	0	0	0	0	8	10	10	23	29	32	35	**323**
PE-LOSOLMOS	79	77	77	78	78	77	76	73	40	38	45	38	33	30	26	26	26	27	32	42	52	59	60	62	**1251**
PE-RENAICO	72	73	74	76	77	78	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	49	58	62	62	**876**
PE-RENAICO-2	121	122	124	125	126	127	128	126	58	55	65	57	51	65	59	52	48	49	52	64	77	92	99	99	**2042**
PE-MALLECONORTE	14	14	14	14	14	14	14	14	59	45	14	14	14	30	14	26	0	0	14	31	43	51	58	61	**581**
PE-MALLECOSUR	94	94	93	92	92	92	92	88	54	52	50	45	42	38	34	32	33	36	40	44	53	66	75	81	**1511**
PE-SANGABRIEL	147	147	147	147	147	147	147	118	134	128	115	103	73	78	66	57	53	54	61	73	93	116	129	131	**2608**
PE-LAFLOR	25	24	24	23	23	23	23	24	13	12	0	0	0	0	0	0	0	10	11	14	18	20	22	22	**332**
PE-LACABANA	84	85	80	87	87	75	88	86	78	65	54	46	41	35	30	0	0	10	28	33	44	56	63	66	**1320**
PE-TOLPANSUR	66	64	67	39	32	36	2	0	0	0	0	47	42	35	31	28	27	0	0	39	50	60	64	63	**792**
PE-ELNOGAL	7	6	6	6	7	6	6	6	5	5	4	3	3	3	2	2	2	2	3	4	4	5	5	5	**108**
PE-LOSBUENOSAIRES	20	21	21	21	21	21	21	20	10	9	0	0	0	0	0	0	0	6	7	9	12	15	16	17	**264**
PE-LAESPERANZA	8	8	7	7	7	7	7	7	0	4	0	0	0	0	0	0	0	3	0	4	5	6	7	7	**95**
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**66**
PE-LEBU	5	5	4	4	4	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	5	5	5	**62**
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
PE-RAKI	5	5	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	**115**
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	3	2	2	2	2	3	4	5	5	5	6	**117**
PE-AURORA	62	62	60	60	60	58	61	61	0	37	46	39	50	57	51	62	64	0	0	73	83	86	87	89	**1306**
PE-PUELCHESUR	91	92	90	88	85	82	82	81	61	58	65	60	54	69	66	66	55	56	55	102	109	114	116	119	**1914**
PE-SANPEDRO	6	7	7	8	8	8	8	9	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	5	6	7	9	10	**101**
PE-SANPEDRO-2	8	9	9	9	10	10	10	10	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	11	13	14	**139**

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

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**77**	**1994**	**3768**	**4466**	**5044**	**5119**	**5378**	**5305**	**5218**	**5137**	**5164**	**4977**	**4272**	**2944**	**286**	**0**	**0**	**0**	59,149
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	**49**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**39**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**75**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	0	0	0	0	**11**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	11	39	37	44	39	35	44	43	43	35	36	28	8	0	0	0	0	**440**
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	**0**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**6**
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	**3**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	1	0	0	0	**24**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	41	64	61	71	63	56	71	69	69	57	58	57	30	4	0	0	0	**771**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	42	60	57	67	59	53	67	65	65	54	55	54	42	5	0	0	0	**754**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	0	37	0	0	0	0	0	0	0	36	0	9	0	0	0	0	**90**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**51**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	13	80	43	50	54	54	52	47	116	34	0	35	0	0	0	0	**598**
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	**0**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	1	0	0	0	**64**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	7	17	0	25	0	20	25	24	24	20	0	0	5	1	0	0	0	**169**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	29	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	**95**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**54**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	12	12	0	0	11	0	0	0	0	11	11	5	0	0	0	0	**69**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	**18**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	35	0	0	0	0	81	0	0	0	0	0	83	76	11	0	0	0	**287**
PFV-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**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	41	123	163	179	194	192	188	193	196	183	170	136	56	3	0	0	0	**2018**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	21	20	24	21	19	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**139**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	64	165	158	185	164	146	186	179	179	149	151	148	135	22	0	0	0	**2031**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	20	120	153	30	100	174	38	38	38	173	162	111	38	2	0	0	0	**1196**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	46	99	95	112	98	88	112	108	108	89	91	89	57	1	0	0	0	**1193**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	47	137	137	161	142	126	161	156	155	129	131	116	42	0	0	0	0	**1639**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	24	23	27	24	21	27	26	26	22	22	22	13	2	0	0	0	**291**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**98**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-CHANARVERANO	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-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	15	79	29	35	40	110	40	40	40	86	106	82	25	1	0	0	0	**731**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	27	26	30	27	24	30	29	29	24	25	24	46	37	0	0	0	**387**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	**91**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	8	9	9	7	2	0	0	0	0	**75**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	21	96	56	116	116	121	123	122	121	118	84	96	36	0	0	0	0	**1223**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	35	34	40	35	31	40	38	38	32	32	32	30	1	0	0	0	**426**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	14	20	19	23	20	18	23	22	22	18	18	18	25	1	0	0	0	**260**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	0	0	1	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**97**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**102**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	29	40	38	45	40	35	45	44	43	36	37	36	13	1	0	0	0	**482**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	74	71	84	74	66	84	81	81	67	68	67	39	1	0	0	0	**880**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	8	0	0	0	0	8	0	0	8	0	5	0	0	0	0	**34**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	4	9	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	7	12	0	0	0	**61**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	23	75	88	0	0	0	0	0	0	0	36	96	51	2	0	0	0	**371**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	24	78	0	0	0	125	0	34	0	125	125	105	54	2	0	0	0	**672**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	34	65	62	72	64	57	73	70	70	58	59	58	47	1	0	0	0	**789**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	3	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	**40**
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	**0**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	**39**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	**51**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	2	0	0	0	**27**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	0	0	0	0	0	0	0	6	0	5	1	0	0	0	**27**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	26	31	27	24	31	30	30	25	25	25	18	3	0	0	0	**326**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	15	41	68	76	81	78	86	86	82	77	73	70	36	3	0	0	0	**874**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	16	0	31	24	31	31	31	31	31	31	2	0	23	1	0	0	0	**282**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	54	0	0	182	173	170	158	159	169	182	79	0	84	2	0	0	0	**1411**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	26	31	27	24	31	30	30	25	25	25	22	0	0	0	0	**322**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	25	36	34	40	35	32	40	39	33	32	33	32	35	2	0	0	0	**449**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	7	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	1	0	0	0	**30**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	36	27	26	0	26	24	0	0	0	24	24	22	4	0	0	0	0	**224**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	**4**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	**83**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	78	149	116	169	205	203	197	202	202	202	183	121	54	0	0	0	0	**2084**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	137	152	146	171	151	135	171	166	165	137	140	137	192	11	0	0	0	**2013**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	47	131	140	165	145	130	165	159	159	132	134	132	72	10	0	0	0	**1721**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	**24**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	12	0	0	0	12	0	12	12	12	58	0	0	0	0	**170**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	38	36	43	38	34	43	41	41	34	35	34	37	0	0	0	0	**472**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**41**
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	19	18	22	19	17	22	21	21	17	18	12	0	0	0	0	0	**227**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	66	58	55	65	58	51	65	63	63	52	53	52	86	13	0	0	0	**803**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	46	42	40	47	42	37	47	46	46	38	39	38	25	1	0	0	0	**534**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	**92**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**99**
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	19	23	0	18	23	22	0	18	18	9	2	0	0	0	0	**166**
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	**3**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**73**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**70**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**101**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**87**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	90	122	136	142	142	141	142	142	142	135	108	49	6	0	0	0	**1532**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	0	0	0	0	**43**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	0	57	86	29	27	13	22	5	5	5	56	11	0	0	0	0	**322**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	33	0	0	0	0	**159**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	34	32	38	33	30	38	37	37	30	31	30	25	3	0	0	0	**412**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**1**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**88**
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	**18**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	6	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**53**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	0	0	0	0	**44**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**75**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**75**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	7	6	8	8	6	3	0	0	0	0	**56**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	**65**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**77**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	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	9	5	0	0	0	0	**104**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	7	7	5	5	5	5	7	5	0	0	0	0	**65**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	7	7	5	5	5	5	7	5	0	0	0	0	**64**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	8	8	6	6	6	6	7	5	0	0	0	0	**72**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
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	**11**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	**52**
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	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
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	**33**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**83**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	1	3	3	3	1	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	8	8	6	6	6	6	7	5	0	0	0	0	**73**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	**42**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	1	19	30	29	34	30	27	34	33	33	27	28	27	30	4	0	0	0	**383**
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	**0**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**58**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**55**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**22**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
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	**22**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	**86**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	0	0	2	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	**73**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**57**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**80**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**84**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**48**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	3	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
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	**33**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NILHUE	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-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**77**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	**40**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**22**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	5	6	6	1	0	1	5	4	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	1	4	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	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	**32**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	**61**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**63**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	**71**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	7	7	5	5	5	5	6	3	0	0	0	0	**65**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	4	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**63**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	**59**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**93**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TILTIL	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-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**77**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	**78**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	9	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	**84**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**80**
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	**10**
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**57**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	**43**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	7	7	5	5	5	5	7	4	0	0	0	0	**66**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	4	4	4	4	4	4	5	4	1	0	0	0	**47**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	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-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**66**
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	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**63**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**55**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**67**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	26	8	1	0	0	0	**87**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	9	0	54	60	61	0	55	45	30	14	3	0	0	0	0	**348**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**102**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**86**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**53**
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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**21**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	8	8	9	3	4	0	0	0	0	**75**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**86**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**99**
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	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**76**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**59**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
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	**16**
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	**45**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**35**
PFV-COINCO	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LUDERS	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**91**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**96**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	1	5	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**89**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**37**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**99**
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**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**7**
PFV-VENEZIA	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-GRANTENO	0	0	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	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**101**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PARQUEROMA	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-ALDEBARAN	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**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**60**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**73**
PFV-EASFGRANEROS	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-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**86**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**39**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**58**
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**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	0	0	0	0	**94**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	1	4	1	0	0	0	0	**45**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
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	0	**0**
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	**44**
PFV-PVPUNIHUE	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-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**81**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	**90**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**60**
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	0	**1**
PFV-LAHUERTA	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-SANRAFAEL	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-SCFLORDELLLANO	0	0	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	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
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	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**80**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**52**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	**94**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**65**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-INTERLOCUTOR	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-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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**71**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**64**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**93**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**77**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PEQUEN	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	**84**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**63**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
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**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	0	39	6	0	0	0	**109**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	19	30	0	66	73	14	74	67	55	37	17	3	0	0	0	0	**460**
PFV-CLEMENTINA	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-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	25	61	58	69	60	54	69	66	66	55	56	55	45	9	0	0	0	**751**
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	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**102**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**24**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	**82**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	**42**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	**99**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	8	8	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**82**
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	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**86**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**88**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**34**
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	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	**42**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	0	0	0	0	**45**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**83**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**71**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	45	64	67	68	69	69	69	70	70	68	64	19	1	0	0	0	**751**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**38**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**68**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**57**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**93**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	0	2	4	3	0	0	0	0	**37**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**8**
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	**4**
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	**45**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**94**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**91**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	**44**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**7**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAMANGA-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	**34**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**86**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**82**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	7	7	7	6	6	4	2	0	0	0	0	**57**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
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	**14**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**69**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	6	5	7	4	6	7	7	5	3	1	0	0	0	**74**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**68**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	6	16	15	18	16	14	18	17	17	14	15	14	11	0	0	0	0	**193**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	5	1	0	0	0	**47**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	**56**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**71**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**22**
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	**0**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	**102**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**95**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**107**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	4	4	2	0	0	0	0	**42**
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	**3**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	**28**
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	**0**
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**38**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**101**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**90**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**102**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	5	7	4	1	0	0	0	**89**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**24**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-DONMARTIN	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-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	**62**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**102**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**69**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**103**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**82**
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	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**80**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	2	0	0	0	0	**55**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**57**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MERCURIOSUR	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-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	4	5	5	5	4	4	4	4	4	1	0	0	0	**49**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	3	2	4	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**46**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	4	5	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**46**
PFV-CARACOLES	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-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	**45**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	**46**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**48**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**41**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**60**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ESPIGADEORO	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-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	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**86**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	6	5	4	5	8	6	1	0	0	0	**83**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	4	3	3	4	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	**41**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	1	0	0	0	**48**
PFV-DONAREGINA	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-HURTADO	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-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**98**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**101**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	0	6	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	**83**
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**

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

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**3078**	**2889**	**3086**	**3228**	**3226**	**3223**	**3074**	**1852**	**1557**	**1551**	**1551**	**1547**	**1546**	**1551**	**1552**	**1551**	**1551**	**1551**	**1628**	**1647**	**2586**	**2909**	**2851**	**2873**	53,659
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G2A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	**8580**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	74	0	0	0	0	**148**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	0	0	0	0	0	0	**1270**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	528	528	528	528	528	528	528	303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264	489	528	528	**5808**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127	127	0	0	0	0	**254**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	**4086**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	230	230	230	230	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	**3929**
COCHRANE-CCH1_CAR	122	60	122	267	267	227	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	**2144**
COCHRANE-CCH2_CAR	228	138	267	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	122	61	62	**2793**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	**5909**
MEJILLONES-IEM_CAR	301	314	320	316	315	301	310	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	301	336	301	321	**4815**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-5_CAR	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**912**
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	358	358	358	358	358	358	358	200	175	169	169	169	169	169	170	169	169	169	169	169	358	358	358	358	**6173**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	**298**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	**144**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	**96**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	**84**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	**193**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	**226**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	**177**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	**105**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	12	12	12	12	12	12	**208**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**132**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	**4**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	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**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	**96**
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
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	0	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+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**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	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**
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	**3**

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	**2672**	**2585**	**2584**	**2453**	**2495**	**2559**	**2487**	**1901**	**1606**	**1473**	**1334**	**1334**	**1200**	**1207**	**1207**	**1207**	**1157**	**1154**	**1467**	**1539**	**2795**	**3144**	**2952**	**2746**	**47,258**
RAPEL-1	0	56	56	56	56	62	56	0	55	50	0	0	50	50	50	50	0	0	0	0	74	0	0	56	**773**
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	0	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-4	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**58**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	**1200**
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	**1040**
LAMINA	18	18	18	18	18	18	18	18	25	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	25	18	**633**
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 de diciembre 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	**2,375**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	**39**
Costos Totales [kUSD]	**144**	**132**	**145**	**153**	**153**	**153**	**144**	**75**	**67**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**63**	**103**	**68**	**117**	**134**	**130**	**131**	**2,414**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**58.2**	**58.6**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**58.3**	**46.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**18.3**	**58.7**	**58.7**	**59.3**	**59.5**	**29.54**
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	**5,729**
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	**5,098**
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	**216,058**
Generación Total [MWh]	**9651**	**9305**	**9036**	**8883**	**8827**	**8801**	**8807**	**8698**	**8890**	**9393**	**9667**	**9765**	**9880**	**9958**	**9905**	**9792**	**9717**	**9595**	**9553**	**9588**	**9770**	**10024**	**9877**	**9503**	**226,885**

CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	4	4	3	4	4	4	3	0	0	6	6	6	6	6	**108**
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	**1656**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	**2069**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**922**
LOSHIERROS	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**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	229	126	126	126	0	0	0	0	0	0	139	174	170	170	243	270	**3933**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	170	144	0	0	0	0	0	0	0	0	139	170	256	256	270	270	**3834**
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	199	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	110	170	228	205	178	**2709**
COLBUN-2	145	180	200	199	200	201	228	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172	135	128	128	**2026**
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	**1128**
MACHICURA-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**
CHIBURGO	10	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**233**
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANIGNACIO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**403**
ELTORO-1	88	45	64	0	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	88	88	0	58	**631**
ELTORO-2	11	86	0	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	86	86	86	**497**
ELTORO-3	88	0	0	0	6	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	31	0	**390**
ELTORO-4	52	0	0	0	0	28	6	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	88	92	88	0	**399**
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	**818**
ANTUCO-1	60	60	80	60	80	60	60	80	60	60	80	80	60	60	60	60	60	60	60	60	80	60	60	60	**1567**
ANTUCO-2	115	115	96	115	96	115	115	96	113	113	94	94	113	113	113	113	113	113	113	113	96	115	115	115	**2624**
RUCUE	104	104	104	104	104	104	104	104	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	104	104	104	104	**2484**
QUILLECO	45	45	45	45	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	45	45	45	45	**1067**
LAJA1	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**
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	155	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	252	188	177	177	**3374**
RALCO-2	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	0	0	206	271	177	177	**3238**
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	**0**
PANGUE-1	225	199	199	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	155	225	225	**1809**
PANGUE-2	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	225	225	114	**1204**
ANGOSTURA-1	0	0	132	0	0	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	**826**
ANGOSTURA-2	130	85	0	132	132	0	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118	139	136	**1005**
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	**560**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**100**
CANUTILLAR-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**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
CHAPIQUINA	9.0	8.0	8.0	7.0	7.0	7.0	6.4	4.6	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	3.6	3.0	3.0	4.1	9.0	9.0	9.0	9.0	146.0	9.0	6.1
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	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	22.9	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	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	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	30.7	1.3	1.3
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	2.9	0.5	0.1
LOSMOLLES	8.7	6.7	2.9	3.1	3.1	2.9	2.9	2.7	3.4	5.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	8.7	8.6	8.4	74.0	8.7	3.1
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	49.9	45.6	45.6	46.3	45.2	44.3	45.0	47.7	47.3	46.7	46.3	45.9	45.5	44.9	44.7	46.0	48.4	50.6	49.7	49.6	50.0	50.1	49.1	48.4	1132.8	50.6	47.2
JUNCALITO	1.2	0.7	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	28.6	1.3	1.2
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	25.3	23.1	18.4	22.5	23.8	24.2	24.8	24.5	23.2	22.9	23.7	23.7	24.7	25.2	25.0	25.0	25.2	25.7	26.3	25.2	24.9	25.0	25.2	25.0	582.5	26.3	24.3
BLANCO	55.9	55.4	54.8	54.5	54.1	53.9	55.1	54.9	53.6	53.0	53.2	53.9	53.7	53.2	55.0	54.2	54.4	55.3	56.3	54.6	54.4	55.4	52.9	55.0	1306.7	56.3	54.4
LOSQUILOS	28.4	27.8	28.1	27.2	26.7	26.5	26.8	26.6	28.8	28.6	27.5	28.2	28.1	28.5	27.6	28.3	27.8	27.7	28.3	28.5	28.2	28.6	25.4	27.9	666.1	28.8	27.8
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	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.8	0.6	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.1	1.1
ALFALFAL	142.8	142.9	142.8	142.9	140.7	137.5	137.3	142.3	136.4	136.3	136.2	138.0	140.6	138.3	138.0	138.1	138.0	132.7	119.5	139.8	146.8	146.8	141.2	138.0	3334.3	146.8	138.9
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	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.1	1.1	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	111.5	111.4	111.2	111.4	111.3	111.3	111.3	111.2	111.2	111.3	111.3	111.3	111.3	92.0	91.6	91.6	91.5	91.5	91.4	91.4	98.8	111.8	111.8	102.8	2513.2	111.8	104.7
SAUZAL	66.1	63.6	64.3	66.9	67.4	66.7	66.7	66.0	65.2	65.7	65.0	64.9	64.5	59.7	58.2	58.2	58.3	47.5	46.9	52.2	59.2	63.3	66.3	61.5	1484.3	67.4	61.8
CIPRESILLOS	8.4	8.3	8.2	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.9	7.5	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	8.1	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	194.9	8.5	8.1
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	9.6	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.5	9.4	9.3	9.3	9.3	8.9	8.6	8.7	9.3	9.4	9.5	9.2	225.7	9.6	9.4
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.3	1.8	1.8
LAHIGUERA	161.1	159.3	163.1	164.0	164.1	160.5	160.0	158.5	155.6	156.3	154.1	155.9	158.9	161.1	159.3	163.4	155.6	154.3	152.2	158.2	159.7	161.2	160.1	159.6	3816.0	164.1	159.0
LACONFLUENCIA	135.5	134.3	134.6	135.1	142.4	142.7	134.8	134.3	120.2	111.4	116.3	117.9	116.6	126.1	119.6	112.0	117.7	125.8	126.4	135.4	154.2	155.1	155.5	154.1	3157.8	155.5	131.6
ELPASO	52.0	45.3	44.5	45.2	42.8	45.7	43.6	38.6	40.5	40.5	40.0	36.1	36.2	36.6	36.6	39.0	50.9	52.5	57.8	58.5	58.5	57.8	59.2	58.2	1116.6	59.2	46.5
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	40.6	32.9	32.5	31.9	30.9	30.3	30.4	30.4	30.5	30.7	35.5	38.4	40.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	900.6	42.3	37.5
CONVENTOVIEJO	15.0	15.0	15.0	14.8	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.6	226.0	15.0	9.4
LAMONTANA-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.3	0.1
LAMONTANA-2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.1
CUMPEO	4.8	4.9	5.0	4.9	4.4	4.4	5.0	3.7	4.8	4.6	4.3	3.5	4.3	4.0	3.8	4.1	3.9	3.3	3.9	4.7	4.4	4.5	4.7	4.6	104.7	5.0	4.4
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	70.1	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	44.8	1.9	1.9
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	19.3	14.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	13.4	20.5	20.5	20.5	20.5	346.4	20.5	14.4
MARIPOSAS	4.2	4.1	4.1	3.9	4.0	4.0	4.0	3.9	2.3	2.9	3.0	3.6	3.9	3.9	3.4	3.0	2.8	2.9	2.9	4.0	4.4	4.2	4.1	4.0	87.5	4.4	3.6
PROVIDENCIA	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	1.2	1.2	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.7	1.7	1.7	41.8	2.0	1.7
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	0.9	0.9
RIOCOLORADO	16.3	16.3	16.3	16.3	15.9	15.9	15.2	15.3	6.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	10.7	16.6	16.6	16.6	16.6	267.4	16.6	11.1
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	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	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	67.7	2.9	2.8
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	8.5	0.7	0.4
AILLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	3.0	4.9	4.8	4.8	4.8	4.9	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.7	5.7	5.5	73.6	5.7	3.1
MUNILQUE-1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.0	0.1	0.1	0.0	4.5	0.4	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	0.5	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
PEUCHEN	55.2	54.3	41.8	30.2	27.3	22.1	22.1	20.6	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	31.3	57.6	62.9	62.2	58.2	552.3	62.9	23.0
MAMPIL	32.3	32.0	32.0	27.9	18.8	22.0	17.8	13.8	13.0	8.5	8.5	7.7	0.0	0.0	1.5	8.5	6.2	0.0	0.0	4.1	9.2	28.4	33.5	35.8	361.5	35.8	15.1
LA_CONFIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPADRES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	3.8	0.2	0.2
EL-PINAR	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.2	1.3	30.6	1.5	1.3
QUILLAILEO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4
MULCHEN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.3	0.4	0.4
PMGD-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.2	0.1	0.1
EL-ATAJO	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	24.1	1.0	1.0
RIOTRUENO	1.2	1.4	0.4	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	1.2	1.2	1.3	1.2	1.0	0.6	1.2	1.2	1.2	26.4	1.4	1.1
RENAICO	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.9	5.8	5.7	5.6	5.9	5.7	5.6	5.5	5.6	5.5	5.5	5.6	5.5	5.6	5.6	5.6	134.9	5.9	5.6
ALTORENAICO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.9	1.3	1.2
RIOPICOIQUEN	3.8	3.8	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.3	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.6	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	82.7	3.8	3.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.9	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	5.5	0.4	0.2
CARILAFQUEN	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	7.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	7.6	13.9	14.0	14.0	14.0	234.9	14.0	9.8
MALALCAHUELLO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	65.7	3.0	2.7
TRAILELFU	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4
ALLIPEN	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.6	2.7	2.6
DONGUIL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	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	3.7	0.2	0.2
MAISAN	0.3	0.3	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	3.9	0.3	0.2
ELCANELO	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	60.6	2.6	2.5
ELAGRIO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	24.9	1.1	1.0
PILMAIQUEN	24.9	25.3	25.6	22.8	21.8	21.0	22.7	22.7	23.6	27.0	25.7	25.1	25.0	24.7	24.8	24.9	28.1	24.5	25.8	26.8	27.4	28.4	27.2	23.2	598.8	28.4	25.0
LOS-PORTONES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.8	0.8	0.7
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.7	2.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	40.5	2.7	1.7
CORRENTOSO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.3	0.9	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.7	2.7	64.4	2.8	2.7
PULELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	113.1	4.7	4.7
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	5.9	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	145.6	6.2	6.1
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.9	2.4	2.4
CALLAO	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	11.6	0.5	0.5
HIDROBONITO-MC1	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.0	2.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	3.3	3.3	76.8	3.4	3.2
HIDROBONITO-MC2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	20.7	0.9	0.9
HIDROBONITO-MC3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	27.8	1.2	1.2
RUCATAYO	22.0	21.9	25.3	26.9	27.0	26.9	26.9	26.1	21.7	25.0	24.9	24.9	24.9	26.1	27.8	27.9	27.9	27.0	27.5	29.8	36.3	43.9	39.0	33.0	670.7	43.9	27.9
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.6	1.1	1.1
LAARENA	0.6	0.6	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	12.2	0.6	0.5
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
DONGO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.0	0.3	0.2
COLLIL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
QUELTEHUES	39.0	40.0	39.9	39.9	39.9	40.0	39.9	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	39.1	38.1	38.1	38.2	38.2	38.4	40.6	40.6	40.6	40.6	40.5	40.3	953.9	40.6	39.7
VOLCAN	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	10.5	10.8	11.1	11.2	10.7	10.3	10.8	10.9	11.0	11.3	11.3	11.2	11.4	11.5	11.5	11.5	11.5	267.5	11.5	11.1
GUAYACAN	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	5.5	10.5	10.6	10.6	10.6	176.4	10.6	7.3
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	19.8	19.8	19.7	19.5	19.3	19.8	19.8	19.8	18.1	11.7	10.0	10.0	10.0	8.2	7.0	7.0	9.3	10.0	10.0	10.6	16.1	18.9	19.2	20.1	353.7	20.1	14.7
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	15.6	15.7	15.5	15.8	15.9	15.6	15.4	15.9	15.9	15.7	15.7	15.9	15.9	15.3	15.8	15.8	15.3	14.9	15.3	16.0	15.9	15.7	15.9	6.8	367.2	16.0	15.3
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.9	1.6	1.6	1.6	0.9	1.6	1.6	1.6	1.1	1.5	1.6	1.6	1.3	1.0	1.1	1.2	1.0	1.2	1.2	1.6	1.1	1.6	1.6	1.6	32.5	1.6	1.4
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.6	1.1	1.1
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	127.2	5.4	5.3
AUXDELMAIPO	4.4	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	3.4	3.9	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.4	4.6	4.6	4.6	109.4	4.8	4.6
PULLINQUE	10.7	10.6	10.6	10.6	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.6	16.0	21.1	21.1	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	21.5	394.8	21.5	16.4
RECA	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.5	0.4
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4
MUCHI	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	0.1	2.2	0.1	0.1
LASFLORES	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	1.4	34.0	1.5	1.4
PEHUI	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	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2
MOCHO	11.7	11.5	10.3	10.3	10.3	10.3	9.3	9.3	6.4	11.5	9.8	9.8	9.6	9.6	7.5	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	8.0	12.0	12.5	11.4	227.5	12.5	9.5
LICAN	7.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	3.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.8	14.5	16.8	17.1	17.1	14.9	144.9	17.1	6.0
CUMBRES	13.8	12.9	12.6	12.5	12.1	11.9	11.7	11.7	11.5	11.4	11.2	11.3	14.0	11.2	11.2	11.4	12.0	12.9	12.9	13.0	14.0	14.0	14.1	12.9	298.2	14.1	12.4
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4
LOSCORRALES-1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	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	48.9	2.1	2.0
LOSCORRALES-2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.0	0.7	0.7
MSA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.0	0.4	0.4
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	0.0
PICHILONCO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	7.2	0.3	0.3
DONWALTERIO	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	70.1	3.1	2.9
DIGUA	13.5	13.4	13.5	13.5	13.5	13.4	13.4	13.4	13.4	13.5	13.7	13.7	13.6	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	325.2	13.7	13.6
MELO	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	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.2	2.1	2.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	23.1	22.9	22.9	23.1	23.1	23.0	23.1	23.2	22.8	23.2	22.9	23.0	23.0	23.0	23.1	22.9	23.0	23.2	22.8	23.0	23.2	23.1	23.2	22.9	552.7	23.2	23.0
LAVINA	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	12.2	0.5	0.5
SANTAELENA	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
TRANQUIL	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	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	27.5	1.2	1.1
ELTORO	**105.1**	**83.1**	**94.8**	**110.8**	**107.2**	**80.8**	**80.2**	**70.3**	**60.8**	**20.4**	**10.8**	**4.9**	**2.0**	**8.4**	**2.5**	**4.7**	**1.7**	**6.4**	**19.7**	**82.6**	**247.5**	**212.8**	**183.0**	**116.0**	**1716.7**	**247.5**	**71.5**
ANTUCO	**146.6**	**151.8**	**151.8**	**152.0**	**152.1**	**152.3**	**152.3**	**152.4**	**152.5**	**152.3**	**152.2**	**150.3**	**151.4**	**151.1**	**150.8**	**150.6**	**150.3**	**150.0**	**149.7**	**149.4**	**149.6**	**150.2**	**150.8**	**151.1**	**3623.9**	**152.5**	**151.0**
ABANICO	38.7	37.4	38.4	37.1	38.5	37.1	37.2	37.4	25.7	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	24.3	38.8	39.4	36.9	37.6	669.9	39.4	27.9
RUCUE	52.0	49.0	50.0	51.0	65.0	69.0	71.0	71.0	72.0	72.0	71.0	72.0	71.0	71.0	59.0	59.0	71.0	76.0	76.0	70.0	64.0	65.0	63.0	59.0	1569.0	76.0	65.4
QUILLECO	24.0	21.0	20.0	20.0	24.0	27.0	29.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	29.0	30.0	30.0	28.0	25.0	26.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	27.0	650.0	30.0	27.1
LAJA1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	3.1	1.1
RAPEL	**0.5**	**43.2**	**53.3**	**54.1**	**47.5**	**51.7**	**51.8**	**3.8**	**108.0**	**55.2**	**45.9**	**45.6**	**44.6**	**47.7**	**43.7**	**91.3**	**27.0**	**0.0**	**0.0**	**39.9**	**235.1**	**125.6**	**212.1**	**172.0**	**1599.4**	**235.1**	**66.6**
CANUTILLAR	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**1.0**	**41.0**	**41.0**	**2.0**	**0.0**	**36.0**	**4.0**	**0.0**	**13.0**	**41.0**	**42.0**	**32.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**253.0**	**42.0**	**10.5**
LOSCONDORES	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CIPRESES	**69.3**	**68.5**	**68.9**	**69.4**	**69.4**	**69.1**	**69.1**	**68.8**	**51.5**	**38.5**	**37.9**	**43.6**	**37.9**	**47.8**	**47.1**	**45.1**	**45.1**	**44.7**	**39.7**	**50.2**	**67.9**	**68.3**	**67.9**	**67.6**	**1353.1**	**69.4**	**56.4**
OJOSDEAGUA	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	**152.0**	**6.4**	**6.3**
LAMINA	19.9	19.7	18.8	18.1	17.7	17.4	17.0	16.7	14.0	17.0	15.5	15.7	15.4	15.2	15.1	15.1	15.3	15.9	16.6	17.4	18.2	18.9	19.1	19.2	408.9	19.9	17.0
ISLA	68.1	68.0	67.8	67.0	66.0	65.8	65.2	64.9	45.1	24.5	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4	36.9	66.7	67.0	67.4	67.4	1127.7	68.1	47.0
CURILLINQUE	84.3	84.2	84.2	84.1	83.1	81.3	83.0	81.4	78.3	40.5	31.3	31.3	31.4	31.4	31.7	32.2	32.1	32.1	32.1	32.1	71.9	81.1	83.7	84.2	1423.1	84.3	59.3
LOMAALTA	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	35.1	35.3	35.5	34.8	23.3	12.0	11.1	11.1	11.2	11.2	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	22.4	33.3	35.3	36.1	586.1	36.2	24.4
LOSHIERROS	3.3	3.2	3.1	1.4	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	0.0	2.1	13.1	3.3	0.5
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLBUN	**395.0**	**319.0**	**316.0**	**344.0**	**352.0**	**326.0**	**335.0**	**227.0**	**180.0**	**129.0**	**106.0**	**104.0**	**30.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**22.0**	**124.0**	**241.0**	**343.0**	**303.0**	**354.0**	**339.0**	**4889.0**	395.0	203.7
MACHICURA	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**1128.0**	**47.0**	**47.0**
CHIBURGO	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	480.0	20.0	20.0
SANCLEMENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANIGNACIO	17.0	17.0	17.0	16.0	16.0	16.0	16.0	15.0	16.0	16.0	17.0	17.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	17.0	16.0	16.0	16.0	389.0	17.0	16.2
PEHUENCHE	**541.3**	**543.3**	**543.1**	**541.9**	**542.7**	**541.5**	**541.3**	**507.3**	**417.7**	**277.3**	**271.8**	**141.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**9.8**	**279.0**	**410.3**	**434.1**	**451.2**	**521.5**	**541.6**	**8058.1**	**543.3**	**335.8**
RALCO	**404.7**	**309.1**	**313.8**	**337.9**	**338.6**	**323.1**	**322.4**	**307.3**	**200.4**	**222.3**	**207.6**	**205.4**	**196.6**	**223.8**	**190.3**	**194.4**	**195.3**	**201.8**	**118.8**	**293.3**	**542.7**	**578.3**	**451.3**	**391.1**	**7070.4**	**578.3**	**294.6**
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	0.0	0.0	19.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	32.6	19.5	1.4
PANGUE	442.6	332.9	298.8	301.8	302.2	299.6	258.5	134.4	23.3	20.7	20.7	20.8	20.8	20.9	20.9	21.0	21.1	21.2	43.5	206.8	365.3	446.1	445.4	374.5	4463.5	446.1	186.0
ANGOSTURA-1	112.0	40.0	111.0	0.0	37.0	136.0	137.0	44.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	122.0	133.0	128.0	1000.0	137.0	41.7
ANGOSTURA-2	137.0	118.0	15.0	135.0	139.0	137.0	136.0	59.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	132.0	131.0	1219.0	139.0	50.8
ANGOSTURA-3	36.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	41.0	40.0	40.0	41.0	40.0	7.0	30.0	22.0	665.0	46.0	27.7
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	0.6	11.4	23.0	31.2	39.7	56.9	56.4	18.7	0.3	11.9	20.4	21.2	28.2	33.0	37.1	18.2	55.7	93.3	53.7	17.3	3.7	0.0	631.7	93.3	26.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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	0.0	1.6	6.9	7.5	7.1	11.2	19.4	18.1	7.3	2.3	0.9	11.5	19.5	23.5	48.9	53.6	50.6	50.8	58.4	71.8	86.0	32.2	4.8	0.0	593.6	86.0	24.7
PE-VALLEDELOSVIENTOS	11.5	6.5	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.6	3.4	1.2	0.0	4.3	34.0	41.3	44.3	38.8	36.6	34.4	31.9	59.8	87.6	81.0	43.5	11.4	575.4	87.6	24.0
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.0	0.7	74.6	94.7	88.5	78.0	73.9	76.3	77.6	126.7	144.4	81.8	24.2	3.0	945.5	144.4	39.4
PE-CALAMA	15.8	3.9	0.0	0.1	0.0	0.4	7.6	13.4	12.1	2.4	0.0	5.7	13.0	19.6	90.7	80.1	75.8	74.5	132.9	146.7	156.3	124.8	71.0	22.1	1068.8	156.3	44.5
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	19.3	44.2	69.0	43.8	40.8	45.8	146.3	156.8	131.1	69.5	10.8	0.0	777.8	156.8	32.4
PE-TALTAL	12.9	20.5	33.2	49.5	43.1	32.5	29.8	19.9	8.3	33.8	40.9	18.3	6.8	11.6	34.3	22.6	38.5	36.5	24.9	19.3	7.3	0.4	0.0	0.0	545.0	49.5	22.7
PE-SARCO	60.1	81.0	80.8	51.8	29.8	8.4	0.2	1.8	2.3	3.0	3.9	1.9	1.9	0.0	0.4	1.1	0.9	3.1	13.0	93.8	150.4	139.1	87.3	68.2	884.3	150.4	36.8
PE-HORIZONTE	67.1	122.6	150.0	173.3	173.0	155.7	149.7	136.5	155.6	142.5	123.8	78.4	35.0	8.5	23.2	91.6	163.8	177.5	139.7	139.7	93.0	36.0	14.7	18.0	2568.9	177.5	107.0
PE-KALLPA	63.2	100.4	118.2	146.2	159.0	142.0	161.8	141.8	126.8	96.2	92.9	55.9	27.5	7.3	33.4	84.0	95.9	96.1	96.1	100.2	61.1	26.8	14.0	4.1	2050.7	161.8	85.4
PE-SANJUAN	49.3	65.8	61.1	48.9	27.0	13.1	0.0	0.0	0.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.3	7.6	12.0	20.0	36.8	89.7	128.0	128.9	100.8	76.2	60.0	928.9	128.9	38.7
PE-CABOLEONES	29.9	51.7	44.2	32.1	15.9	4.4	0.0	0.0	0.6	4.6	4.6	2.8	1.3	0.0	1.8	2.1	7.1	37.6	15.3	64.1	84.4	82.6	62.9	51.4	601.3	84.4	25.1
PE-CABOLEONES-2	23.2	34.2	33.9	29.5	15.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.8	1.4	3.4	8.3	15.7	27.0	40.8	75.1	86.1	82.7	57.0	55.1	594.1	86.1	24.8
PE-CABOLEONES-3	34.1	51.1	50.8	41.3	26.4	11.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.7	7.3	8.1	27.9	41.0	57.4	79.3	69.8	53.8	46.5	615.6	79.3	25.7
PE-ATACAMA	30.5	43.1	50.7	44.3	26.2	12.6	0.6	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.4	8.1	7.8	11.2	17.3	35.7	53.6	72.9	77.2	66.3	48.1	48.0	655.9	77.2	27.3
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	64.6	74.8	54.3	59.7	58.9	49.9	34.9	18.9	10.1	4.3	1.3	0.0	0.0	0.0	3.0	5.1	7.4	24.4	27.4	23.7	20.9	22.3	16.6	13.3	595.9	74.8	24.8
PE-LOSCURUROS	16.7	20.7	18.8	14.4	20.7	13.8	5.2	0.7	0.0	0.1	1.2	1.3	0.1	2.6	1.9	2.7	7.1	19.3	34.2	38.1	34.1	21.6	10.3	6.7	292.1	38.1	12.2
PE-TALINAYORIENTE	18.1	18.0	10.4	10.1	12.3	6.6	2.7	1.4	0.4	0.0	0.3	7.2	8.9	9.1	5.3	7.6	15.2	39.5	13.6	47.9	41.9	25.6	14.8	13.7	330.5	47.9	13.8
PE-TALINAYPONIENTE	42.5	42.3	37.9	34.9	37.1	33.6	21.0	8.5	3.5	0.8	0.4	2.1	2.2	1.1	0.5	4.6	9.7	18.0	21.0	25.5	26.0	18.6	13.2	12.6	417.6	42.5	17.4
PE-PUNTA-DE-TALCA	34.2	34.2	27.2	21.0	25.0	20.6	15.0	7.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.1	0.5	0.2	1.6	5.3	9.7	10.9	11.5	12.2	10.1	9.5	0.0	258.7	34.2	10.8
PE-PUNTASIERRA	55.7	44.3	40.8	36.2	38.5	33.5	23.3	10.6	5.5	1.3	1.2	0.7	0.1	0.8	0.7	1.7	3.8	9.0	9.3	14.3	16.7	13.5	9.9	4.9	376.3	55.7	15.7
PE-MONTEREDONDO	9.9	10.1	10.0	9.0	10.2	8.2	5.6	1.5	0.8	0.3	0.8	0.1	0.0	0.5	0.3	0.7	2.2	2.9	5.2	9.7	9.4	6.0	2.5	1.2	107.1	10.2	4.5
PE-CANELA	4.6	3.2	3.2	3.0	3.7	2.5	2.3	1.8	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	26.8	4.6	1.1
PE-CANELA-2	25.2	16.6	15.9	19.8	17.6	15.8	11.1	12.0	8.7	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.1	0.0	0.8	1.4	1.9	3.7	4.3	162.1	25.2	6.8
PE-TOTORAL	14.9	9.8	10.5	8.6	10.1	7.9	4.6	2.6	1.5	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	76.8	14.9	3.2
PE-PUNTAPALMERAS	26.5	21.3	20.9	19.6	21.4	16.5	14.5	11.1	5.0	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.4	2.1	4.6	5.0	3.4	2.4	177.3	26.5	7.4
PE-UCUQUER	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.5	2.8	3.8	5.8	5.0	1.5	1.4	1.2	0.4	0.0	26.6	5.8	1.1
PE-UCUQUER-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	0.4	0.9	1.7	1.8	2.7	3.5	3.3	1.8	0.0	0.0	0.5	0.1	17.5	3.5	0.7
PE-LA-ESTRELLA	2.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	7.8	11.4	10.8	14.6	12.1	4.0	3.1	5.3	2.6	0.1	78.5	14.6	3.3
PE-CARDONAL	4.8	3.2	1.5	2.0	0.8	2.2	1.6	3.0	2.5	0.8	0.0	0.0	1.8	3.1	4.8	6.1	8.0	8.9	8.1	4.9	3.6	1.9	1.8	1.2	76.4	8.9	3.2
PE-MANANTIALES	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.9	3.3	5.5	8.2	9.6	8.6	8.7	3.4	2.7	1.8	2.2	0.6	58.8	9.6	2.4
PE-LOS-CERRILLOS	4.2	2.6	0.6	0.9	0.2	1.5	0.5	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	1.5	5.5	9.4	15.7	15.4	15.9	14.7	7.7	5.2	4.8	4.7	0.3	114.5	15.9	4.8
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.2	7.9	5.8	3.6	3.0	3.9	1.7	0.8	0.7	0.6	0.9	1.9	3.9	7.6	8.7	8.6	138.3	8.8	5.8
PE-LASPENAS	8.1	8.1	8.1	8.2	8.2	8.4	8.4	7.6	5.9	3.5	2.5	1.5	2.2	3.5	5.3	6.0	6.1	7.2	7.2	6.3	6.0	6.2	6.1	8.4	148.9	8.4	6.2
PE-ALENA	67.9	66.8	69.0	68.0	65.2	68.0	68.0	63.5	30.4	38.4	39.3	29.2	21.4	12.1	10.7	9.0	10.2	10.4	13.7	19.8	39.6	56.4	54.2	65.7	996.9	69.0	41.5
PE-CUEL	20.5	17.3	16.5	18.6	18.6	18.5	18.7	17.7	2.4	6.5	8.1	6.4	3.6	4.9	3.7	2.9	2.8	3.0	3.6	4.1	7.7	10.1	15.0	16.8	247.6	20.5	10.3
PE-SAN-MATIAS	59.2	54.5	42.4	49.7	49.3	48.0	48.0	46.5	28.5	35.0	35.7	25.6	18.3	15.2	7.1	4.9	3.8	3.5	3.7	11.2	32.2	48.8	56.0	58.1	785.2	59.2	32.7
PE-LOS-OLMOS	80.1	73.5	69.9	66.9	66.2	64.8	64.8	62.3	38.5	48.2	38.7	31.3	26.1	24.1	23.7	22.1	19.5	19.8	23.6	29.0	43.2	48.5	66.3	69.9	1121.2	80.1	46.7
PE-LAESPERANZA	8.8	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	5.2	3.7	2.7	2.2	2.2	2.3	2.2	1.9	3.0	2.9	3.6	7.7	9.0	9.0	145.7	9.0	6.1
PE-NEGRETE	30.0	30.2	30.7	30.0	29.9	30.0	30.0	29.2	13.0	16.7	17.4	17.2	13.8	10.7	8.3	9.5	7.7	8.0	9.9	13.2	23.8	26.7	31.7	32.1	499.5	32.1	20.8
PE-LOSBUENOSAIRES	22.1	20.3	20.0	20.1	19.9	20.0	20.0	19.3	9.1	11.0	9.3	8.0	3.7	4.9	4.8	3.9	3.1	3.9	5.9	6.5	9.2	12.9	17.3	19.1	294.2	22.1	12.3
PE-MESAMAVIDA	50.8	48.5	45.3	44.0	43.9	43.3	43.6	33.0	19.1	21.3	15.6	12.5	7.4	8.3	6.7	5.1	4.9	4.9	6.8	7.8	15.1	21.9	29.7	35.1	574.3	50.8	23.9
CAMPO_LINDO_E1_EO	45.7	42.3	40.0	38.0	37.6	36.9	37.0	33.9	20.6	25.0	16.1	12.3	8.8	6.1	6.2	5.0	4.8	4.7	5.6	9.9	21.0	28.5	36.2	40.3	562.4	45.7	23.4
PE-LEBU	0.7	0.7	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	0.8	0.9	1.1	0.9	0.8	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	17.4	1.1	0.7
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	5.8	5.0	5.4	6.1	4.0	3.9	3.2	2.9	4.3	3.3	3.5	3.0	2.6	3.0	3.1	3.1	3.3	3.8	4.5	5.0	4.2	5.9	6.1	6.4	101.3	6.4	4.2
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	25.0	25.3	22.1	21.1	21.1	21.1	21.0	21.2	12.4	11.1	15.5	16.8	20.1	15.9	13.4	12.8	13.4	13.2	13.1	16.8	22.8	26.2	30.5	27.3	459.3	30.5	19.1
PE-ELNOGAL	4.9	5.0	5.5	5.6	4.7	5.1	4.4	5.1	4.8	3.6	2.5	1.9	1.5	1.8	1.6	1.1	1.4	1.1	1.6	2.3	2.5	3.4	4.3	4.9	80.5	5.6	3.4
PE-TOLPAN-SUR	63.5	58.6	56.0	53.1	52.3	51.0	51.0	36.0	11.6	13.1	50.9	48.3	39.3	32.1	30.3	28.8	28.1	2.6	5.8	29.7	56.1	65.1	70.3	64.3	997.9	70.3	41.6
PE-MALLECO-NORTE	58.7	82.2	90.6	88.1	87.0	85.0	85.0	80.0	26.8	30.7	24.3	16.8	17.2	17.5	31.2	35.1	23.0	24.5	24.5	33.3	44.1	51.1	54.4	69.1	1180.0	90.6	49.2
PE-MALLECO-SUR	101.4	94.5	90.5	86.3	85.1	83.0	83.0	83.1	49.2	54.1	54.4	43.6	30.3	29.1	34.1	38.7	39.1	52.8	60.4	58.6	54.7	59.1	62.8	84.8	1512.6	101.4	63.0
PE-SANGABRIEL	109.4	99.7	97.3	93.0	91.6	88.8	88.9	92.5	111.0	95.3	71.3	54.8	44.6	45.0	43.3	43.8	35.9	33.2	36.9	48.2	54.7	66.4	92.4	87.3	1725.1	111.0	71.9
PE-LACABAÑA	81.9	76.2	73.2	69.8	68.8	66.7	66.7	65.6	40.2	50.4	53.8	52.6	40.5	38.9	33.3	31.7	31.1	28.8	26.8	39.2	46.8	65.8	73.0	77.5	1299.0	81.9	54.1
PE-RENAICO	66.2	61.6	59.1	56.2	55.3	53.9	53.9	52.5	12.5	11.3	39.2	29.0	31.9	32.3	28.5	28.5	27.6	26.0	23.8	33.6	46.7	57.7	64.4	62.6	1014.0	66.2	42.2
PE-RENAICO-2	109.7	101.5	96.9	92.2	90.7	88.6	88.7	88.6	54.0	67.4	68.6	65.3	52.8	51.4	47.7	44.6	41.3	38.3	38.3	55.5	77.9	99.2	111.6	99.1	1769.7	111.6	73.7
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	42.0	37.6	39.3	35.9	31.9	35.6	36.0	35.5	33.6	26.1	10.2	7.1	8.9	9.7	9.4	7.5	7.2	6.9	8.5	14.0	16.5	18.8	28.2	32.8	538.9	42.0	22.5
PE-PUELCHE-SUR	114.7	105.2	101.4	96.9	95.8	93.9	93.5	93.4	56.2	81.3	95.9	95.0	95.3	94.9	84.4	73.9	70.0	69.7	69.9	103.1	130.8	141.7	134.4	121.4	2312.9	141.7	96.4
PE-AURORA	83.4	69.8	64.1	65.5	62.2	57.2	67.5	65.6	9.6	21.4	58.7	56.1	62.1	64.2	70.1	63.0	59.1	58.9	17.7	33.8	80.9	105.1	116.3	100.4	1512.6	116.3	63.0
PE-SANPEDRO	3.1	6.0	13.4	15.4	16.3	19.5	20.6	16.4	15.6	9.0	5.2	0.8	0.4	0.8	1.4	2.9	4.0	3.9	3.7	4.7	6.1	5.9	10.0	12.2	197.0	20.6	8.2
PE-SANPEDRO-2	5.0	10.2	19.6	21.3	22.9	28.6	28.0	22.9	22.8	14.0	6.4	1.8	1.6	2.5	3.4	4.8	5.0	5.0	5.0	7.2	10.4	10.4	14.0	22.7	295.4	28.6	12.3
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.7	1.9	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.0	1.5
PMGD-PFV-LLUTA-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-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	5.4	6.8	7.7	7.1	8.5	8.9	9.0	9.0	8.7	7.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.5	9.0	3.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.2	4.3	4.2	4.4	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.5	3.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.9	2.1
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.3	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.1	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	8.2	3.9
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.3	6.1	6.3	6.5	6.8	6.9	6.8	6.7	6.6	6.2	5.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	6.9	3.0
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	29.9	46.5	47.4	57.7	61.9	61.4	54.8	48.3	45.2	45.4	38.8	12.1	0.1	0.0	0.0	0.0	552.4	61.9	23.0
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	9.4	7.7	8.3	8.8	9.6	9.7	9.6	8.4	8.2	7.1	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.7	4.0
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	7.0	10.4	13.7	14.9	14.9	14.3	13.3	10.9	7.1	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	113.7	14.9	4.7
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	102.3	9.0	4.3
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.5	37.9	49.1	50.4	60.2	65.4	65.6	57.7	51.0	48.2	48.1	45.8	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	604.6	65.6	25.2
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.3	4.3	6.7	7.6	4.8	4.1	7.0	5.8	4.3	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	7.6	2.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	9.6	14.9	24.4	30.2	51.5	52.0	52.0	49.8	40.8	28.2	14.7	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	373.4	52.0	15.6
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.0	5.9	6.3	5.5	5.5	3.9	4.0	5.8	12.0	12.0	10.8	14.8	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	99.4	14.8	4.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.3	2.9	2.5	2.5	1.6	1.6	2.5	5.6	6.1	4.8	6.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	6.6	1.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.1	18.0	26.9	28.0	30.9	31.9	32.0	32.0	28.3	26.7	25.0	25.0	15.1	0.3	0.0	0.0	0.0	330.0	32.0	13.8
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	31.5	84.3	90.5	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	58.9	58.9	58.9	58.9	43.8	0.8	0.0	0.0	0.0	781.6	90.5	32.6
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	81.6	59.2	39.7	41.5	41.7	41.8	41.6	69.5	54.7	49.9	49.9	23.5	0.0	0.0	0.0	0.0	617.9	81.6	25.7
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	39.2	153.9	187.4	180.0	184.1	185.5	195.7	199.9	199.9	199.8	195.6	163.3	47.0	0.5	0.0	0.0	0.0	2131.8	199.9	88.8
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	122.0	193.0	197.0	234.0	258.0	258.0	231.0	202.0	193.0	185.0	144.0	49.0	2.0	0.0	0.0	0.0	2306.0	258.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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	7.1	18.5	24.5	25.1	29.8	32.6	32.8	29.9	24.5	21.2	24.5	23.8	13.5	0.2	0.0	0.0	0.0	308.0	32.8	12.8
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	71.5	72.0	72.1	72.1	72.1	72.1	76.9	89.6	84.9	79.1	72.5	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	890.3	89.6	37.1
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	27.7	52.4	64.1	64.1	63.4	63.1	63.1	63.1	63.1	63.1	61.7	65.0	35.0	0.5	0.0	0.0	0.0	749.6	65.0	31.2
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	37.8	88.7	115.6	118.1	139.7	155.8	157.0	143.2	122.5	117.0	115.4	113.2	77.3	1.0	0.0	0.0	0.0	1502.5	157.0	62.6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	55.1	71.0	72.0	82.5	95.5	95.5	85.1	74.6	71.3	70.6	67.2	33.7	0.7	0.0	0.0	0.0	889.0	95.5	37.0
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	103.3	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.5	8.8	5.8	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	20.8	8.8	0.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	26.8	44.9	47.8	57.5	62.7	63.1	56.3	49.1	46.6	47.0	45.6	27.2	0.3	0.0	0.0	0.0	593.8	63.1	24.7
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	24.2	31.3	32.3	38.3	41.6	41.7	37.7	33.3	31.6	31.4	30.6	15.0	0.2	0.0	0.0	0.0	394.8	41.7	16.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	41.5	62.4	64.5	77.2	83.5	84.0	78.5	69.7	62.3	12.3	36.0	33.2	0.4	0.0	0.0	0.0	721.4	84.0	30.1
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.3	5.3	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.5	7.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	80.1	8.8	3.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	42.6	39.0	38.4	40.2	33.8	33.2	51.9	61.3	43.0	43.0	43.0	22.3	0.4	0.0	0.0	0.0	501.3	61.3	20.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	16.7	25.2	26.0	31.0	33.4	33.5	30.2	25.6	24.6	24.5	24.3	17.7	0.3	0.0	0.0	0.0	316.9	33.5	13.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.3	37.8	48.4	49.4	59.5	64.6	64.6	57.8	50.4	48.0	48.6	46.7	33.2	0.3	0.0	0.0	0.0	628.5	64.6	26.2
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.9	4.6	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	3.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	5.1	2.0
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	8.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	67.5	85.6	88.1	105.8	115.5	114.7	102.0	92.0	90.6	86.5	84.0	43.2	0.5	0.0	0.0	0.0	1094.4	115.5	45.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	7.6	9.9	10.7	11.7	11.3	11.2	11.2	10.9	10.2	10.0	9.2	5.9	0.1	0.0	0.0	0.0	123.7	11.7	5.2
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	13.0	19.2	41.9	58.0	61.6	64.4	66.7	41.6	16.4	2.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	393.7	66.7	16.4
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	25.3	45.7	47.1	47.1	47.1	54.6	49.5	44.4	41.5	41.1	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	458.3	54.6	19.1
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	39.1	54.4	59.7	64.6	48.8	46.3	72.0	64.8	58.5	54.2	56.5	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	647.1	72.0	27.0
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.6	56.1	70.8	72.2	86.1	95.5	95.7	85.2	74.4	70.6	70.2	68.8	31.4	0.5	0.0	0.0	0.0	893.0	95.7	37.2
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	5.2	5.3	5.4	5.4	5.5	5.5	5.4	5.3	5.1	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	5.5	2.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.1	7.2	7.3	7.3	7.4	7.4	7.3	7.3	7.0	5.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	7.4	3.4
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	5.6	39.4	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	48.3	32.8	10.3	0.1	0.0	0.0	0.0	528.1	49.0	22.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.4	53.0	68.8	70.6	80.3	83.0	83.1	82.5	71.7	68.5	68.2	59.0	20.0	0.3	0.0	0.0	0.0	823.3	83.1	34.3
PFV-NUEVO-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	2.1	19.6	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	22.2	19.6	0.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	56.4	86.5	50.0	55.9	52.5	86.9	81.3	81.1	81.5	86.9	72.8	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	830.7	86.9	34.6
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	20.7	25.8	26.3	26.2	34.5	34.9	31.6	27.4	24.5	24.8	25.6	14.1	0.3	0.0	0.0	0.0	324.0	34.9	13.5
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.5	4.8	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.7	4.5	3.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	4.9	2.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.9	7.4	7.6	7.5	10.1	9.9	8.7	7.8	7.2	5.4	7.3	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	91.3	10.1	3.8
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	35.9	80.9	86.8	81.0	80.1	93.3	82.6	82.5	83.1	84.9	58.7	34.6	1.3	0.0	0.0	0.0	902.2	93.3	37.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	24.7	32.2	33.4	38.1	39.1	39.1	37.9	35.0	34.5	31.3	30.1	24.6	1.3	0.0	0.0	0.0	404.8	39.1	16.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	41.6	60.8	33.3	148.0	190.8	190.4	161.6	158.6	171.3	182.6	98.3	93.2	79.5	3.9	0.0	0.0	0.0	1614.2	190.8	67.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	17.2	24.3	33.0	32.6	32.2	37.8	29.7	30.1	29.7	25.3	25.8	22.2	1.0	0.0	0.0	0.0	343.1	37.8	14.3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.5	25.5	33.5	34.5	37.6	41.3	42.2	40.6	35.4	33.6	34.2	31.8	24.7	1.2	0.0	0.0	0.0	427.6	42.2	17.8
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	23.6	32.4	33.4	39.8	42.8	42.6	38.4	34.3	31.8	32.4	31.4	22.9	0.8	0.0	0.0	0.0	409.8	42.8	17.1
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	16.4	14.3	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.6	9.3	0.4	0.0	0.0	0.0	159.4	16.4	6.6
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	19.9	3.5	7.5	6.6	7.0	6.9	6.8	7.2	8.0	11.9	13.0	10.8	0.9	0.0	0.0	0.0	118.4	19.9	4.9
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.7	14.3	15.4	18.6	20.0	19.8	18.1	16.0	15.7	14.9	10.8	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	174.6	20.0	7.3
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	95.8	9.0	4.0
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.8	7.9	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.5	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	92.3	8.3	3.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	76.9	130.2	127.1	125.9	138.5	136.6	117.3	105.5	103.2	200.6	134.2	72.9	3.4	0.0	0.0	0.0	1501.4	200.6	62.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.5	34.3	43.3	44.3	53.1	56.7	56.4	51.7	46.9	46.1	43.3	42.8	26.8	1.2	0.0	0.0	0.0	558.5	56.7	23.3
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	99.9	140.1	177.3	180.3	215.4	237.9	238.1	213.1	186.1	176.5	175.5	173.4	165.9	8.3	0.0	0.0	0.0	2388.9	238.1	99.5
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	30.8	40.9	51.1	48.0	24.7	58.9	68.1	61.4	53.6	50.2	51.4	50.5	47.7	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	640.7	68.1	26.7
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	39.7	47.5	48.9	58.2	64.1	64.1	56.4	49.8	46.7	46.3	46.5	38.0	1.4	0.0	0.0	0.0	626.8	64.1	26.1
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.0	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.4	1.3
PMGD-PFV-ALIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.6	4.3	4.4	4.5	4.5	4.4	4.3	4.1	3.8	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	4.5	1.8
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	4.1	5.0	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	4.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	5.2	2.0
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	8.9	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.2	8.7	6.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	9.3	3.5
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	20.3	59.1	74.8	76.8	92.6	100.5	100.0	88.5	78.1	73.8	74.1	73.4	51.1	2.0	0.0	0.0	0.0	965.4	100.5	40.2
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.6	39.5	50.2	51.4	62.3	67.6	67.5	59.7	54.0	52.5	49.9	49.0	30.0	1.4	0.0	0.0	0.0	646.6	67.6	26.9
PFV-SANANDRES	29.7	28.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	11.8	6.1	4.3	4.3	4.5	4.3	4.0	17.8	14.6	19.8	13.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	170.5	29.7	7.1
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	35.3	3.0	1.5
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.2	1.1
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.5	1.4	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.5	0.3
PMGD-PFV-CARANCA-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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	10.0	22.2	32.5	39.4	40.8	29.5	27.5	27.6	27.2	22.4	10.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	293.1	40.8	12.2
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	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	3.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	3.8	1.6
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.9	12.2	18.8	36.9	89.9	144.0	144.7	144.7	144.7	139.7	123.7	55.6	3.1	0.0	0.0	0.0	1067.3	144.7	44.5
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	3.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	79.0	9.0	3.3
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	4.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	79.5	9.0	3.3
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	8.4	9.0	9.0	9.1	9.1	8.9	9.0	9.0	8.9	8.2	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	99.0	9.1	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	102.6	9.0	4.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.6	3.5	6.5	8.6	8.9	2.0	0.0	6.6	9.0	9.0	8.2	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	72.5	9.0	3.0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	52.0	4.7	2.2
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.1	3.6	6.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.0	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	88.5	8.9	3.7
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.5	8.0	8.3	8.3	8.3	6.9	7.3	7.4	8.7	8.4	6.8	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	88.8	8.7	3.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.5	6.3	8.9	9.3	9.4	5.6	6.6	9.2	8.9	8.4	7.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	9.4	3.7
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.4	1.7	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.1	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.1	0.5
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	8.0	8.3	8.3	8.4	8.3	8.2	8.1	8.1	7.7	6.9	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	93.1	8.4	3.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.3	6.4	7.9	8.8	8.9	8.8	8.0	6.7	4.7	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	70.4	8.9	2.9
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	1.8	1.4	1.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	4.1	4.6	5.0	5.1	5.1	5.0	4.9	4.6	4.2	3.5	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	52.3	5.1	2.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.6	6.7	7.1	7.2	7.2	6.5	2.6	7.2	7.2	7.0	6.2	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	77.0	7.2	3.2
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.9	4.8	4.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	57.0	4.9	2.4
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
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	8.4	8.8	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.2	6.6	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.0	3.1	4.6	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	6.3	5.4	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	70.6	7.0	2.9
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.9	1.9	2.0	1.6	1.9	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	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
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	7.7	7.8	7.8	7.8	7.7	8.0	8.1	8.0	7.7	5.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	88.5	8.1	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.8	2.9	1.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	8.1	9.1	9.2	9.0	8.8	8.7	8.5	8.5	8.4	8.2	8.1	5.4	1.0	0.0	0.0	0.0	104.4	9.2	4.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.3	7.9	8.4	8.5	8.4	8.2	8.0	7.9	7.8	7.5	6.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	91.5	8.5	3.8
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	1.3
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	4.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	59.1	5.6	2.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.6	1.8	2.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.2	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.1	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	106.8	9.0	4.4
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
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.2	1.1
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.9	8.2	8.4	8.4	8.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.2	7.8	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	98.5	8.7	4.1
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	0.4	0.8	0.0	0.7	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.8	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.4	5.9	6.0	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	4.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	65.8	6.0	2.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.1	8.3	8.1	8.2	8.4	7.9	7.7	7.9	6.0	6.6	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	90.5	8.4	3.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.1	2.1	0.9	0.0	0.0	0.7	0.3	0.4	0.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.4	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.6	2.1	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	45.1	4.0	1.9
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	3.6	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	50.2	4.2	2.1
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.7	1.4	1.2	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	5.7	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	5.8	4.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	67.2	6.3	2.8
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-BELEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.4	5.8	5.7	5.1	4.5	4.4	4.5	4.5	4.4	4.4	3.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	54.7	5.8	2.3
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	0.9	0.4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.2	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.3	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.1	8.6	8.8	8.7	8.7	8.7	8.6	8.4	8.1	6.8	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	94.0	8.8	3.9
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	5.4	6.0	6.3	6.8	6.6	6.4	6.5	6.5	6.0	4.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	69.1	6.8	2.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	6.2	7.7	8.3	8.7	8.6	8.5	8.6	8.6	8.5	7.8	6.8	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	96.4	8.7	4.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.5	6.5	7.0	7.3	7.2	7.2	7.2	7.1	6.9	6.5	5.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	7.3	3.3
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.5	5.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.4	5.1	4.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	62.9	5.6	2.6
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.0	0.9
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	7.3	7.9	8.2	8.5	8.6	8.5	8.3	8.0	7.6	6.6	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	90.3	8.6	3.8
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.2	2.3	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.0	7.5	7.9	7.9	8.0	8.1	8.0	7.9	7.8	7.5	6.4	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	88.9	8.1	3.7
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.2	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.4	6.8	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.2	7.5	7.9	8.0	8.2	8.1	8.1	8.0	7.9	7.6	6.7	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	90.2	8.2	3.8
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.0	0.4
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.8	8.5	8.9	9.0	8.9	8.7	8.6	8.7	8.7	8.4	7.1	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.2	38.9	64.0	78.2	31.4	30.1	13.7	22.8	26.9	20.0	20.0	36.1	12.2	1.0	0.0	0.0	0.0	401.6	78.2	16.7
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	40.0	14.3	9.3	62.6	67.6	67.2	60.2	52.9	49.9	50.4	49.8	36.1	2.1	0.0	0.0	0.0	580.2	67.6	24.2
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	31.3	39.4	40.4	49.2	53.7	53.4	47.2	42.4	39.7	40.3	39.0	27.4	1.3	0.0	0.0	0.0	518.1	53.7	21.6
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.9	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	2.0	2.4	2.7	2.9	2.8	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.9	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.9	2.8	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.9	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	2.6	6.1	8.7	8.8	8.7	8.8	8.7	8.6	8.5	7.7	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	83.3	8.8	3.5
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.1	1.8	3.2	6.7	8.7	9.0	9.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	1.8	2.4	2.5	2.4	2.3	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	2.5	0.7
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.2	2.1	3.7	7.0	8.9	9.0	9.0	9.0	7.6	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	62.6	9.0	2.6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.7	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	8.5	8.2	7.7	6.1	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	53.6	8.5	2.2
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	2.3	4.7	6.2	4.0	5.9	7.5	7.5	5.2	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	7.5	2.0
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.4	3.9	5.0	2.4	5.3	6.8	6.8	4.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	6.8	1.7
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	3.4	5.7	6.1	2.6	6.3	8.5	8.6	6.4	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	8.6	2.2
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	8.4	9.0	9.0	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	102.9	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	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	1.6	1.1	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	47.9	72.9	92.6	94.3	112.0	123.6	123.8	110.8	97.2	92.3	91.5	90.5	77.9	2.9	0.0	0.0	0.0	1230.4	123.8	51.3
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.1	2.1	2.3	2.4	2.2	2.1	1.8	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	6.7	7.2	7.4	7.5	7.5	7.5	7.4	7.2	6.8	5.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	79.9	7.5	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.5	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	33.4	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	1.9	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.1	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.8	7.4	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	5.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.0	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	74.9	8.0	3.1
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	12.8	1.2	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.1	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	5.6	1.4
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.8	5.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	58.6	5.9	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.4	6.8	5.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	62.2	6.8	2.6
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	71.4	6.1	3.0
PMGD-PFV-SOY-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-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.6	0.6
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	7.2	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.0	5.1	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	72.2	7.0	3.0
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	4.5	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	54.1	4.8	2.3
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	5.9	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.4	3.9	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	57.7	5.9	2.4
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	73.6	6.8	3.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	73.5	6.5	3.1
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.9	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.6	5.4	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	14.6	2.2
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.3	2.0	2.0	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	0.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	1.9	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.5	8.8	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	7.6	7.9	7.6	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	82.5	7.9	3.4
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.0	0.9
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.3	0.8
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.1	7.7	1.0	5.1	8.9	8.9	8.9	8.8	8.3	5.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	68.8	8.9	2.9
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	1.9	0.9
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	2.8	2.9	2.0	2.9	2.1	2.8	3.0	2.9	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.4	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	66.0	5.8	2.7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.2	7.8	6.2	7.7	8.0	8.0	7.9	8.0	5.2	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	64.7	8.0	2.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	48.1	4.2	2.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	1.9	0.9
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.4	8.1	6.8	8.5	9.0	9.0	8.9	9.0	5.7	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	71.6	9.0	3.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.8	0.1
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.0	2.5	1.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	5.2	0.8	0.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	50.9	4.1	2.1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.7	6.0	6.6	7.1	7.3	7.3	7.0	6.4	5.4	3.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.5	7.3	2.8
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	101.1	9.0	4.2
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	1.9	0.9
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	6.8	7.2	7.5	7.6	7.5	7.4	7.4	7.4	7.2	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	79.8	7.6	3.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.4	0.6
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.2	5.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	5.7	0.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	59.1	5.9	2.5
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	0.0	0.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.2	1.5	4.3	4.9	5.1	5.0	4.5	3.7	2.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	5.1	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	0.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.3	7.9	8.3	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.4	8.0	6.8	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	93.2	8.5	3.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	0.0	0.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.9	0.2
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.7	5.5	7.0	8.0	8.3	8.1	7.3	5.9	4.1	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	63.1	8.3	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.6	2.9	3.6	5.2	6.7	7.8	8.2	8.1	7.8	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	66.6	8.2	2.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	4.0	4.1	4.0	3.8	3.4	2.8	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	4.1	1.2
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.3	4.7	5.0	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	4.9	4.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	56.3	5.3	2.3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.4	7.9	8.1	8.1	8.0	7.8	7.8	7.7	7.4	6.3	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	89.4	8.1	3.7
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.8	1.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.9	5.4	4.0	6.1	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	5.1	5.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	66.6	6.2	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.4	1.0	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	37.3	3.6	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.8	2.3	2.7	2.8	2.7	2.7	2.4	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.8	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.7	7.4	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.5	5.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	84.3	7.8	3.5
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
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	1.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.4	8.7	8.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	8.6	8.2	4.6	0.6	0.0	0.0	102.1	8.8	4.3
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
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.5	1.8	2.0	2.2	2.2	2.0	1.8	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	8.6	8.4	7.4	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	7.7	8.1	8.1	8.4	8.4	8.3	8.0	7.5	6.7	5.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	88.1	8.4	3.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	1.8	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	101.7	9.0	4.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	4.0	5.6	6.7	7.3	7.4	7.1	6.4	5.3	3.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	7.4	2.4
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.1	3.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	17.2	3.1	0.7
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	7.1	7.7	7.8	7.9	7.9	7.8	7.7	7.6	7.2	5.7	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	85.0	7.9	3.5
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.1	5.9	7.2	7.9	8.2	8.0	7.3	6.2	4.6	2.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	65.4	8.2	2.7
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	70.7	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.8	5.3	5.2	5.1	5.0	4.9	4.9	4.8	4.7	4.8	4.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	59.1	5.3	2.5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.3	1.0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.1	5.3	5.4	5.5	5.5	5.5	5.4	5.3	5.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.5	2.4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	4.8	6.3	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	14.3	6.3	0.6
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
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
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	1.0	1.2	0.7	1.7	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.0	0.5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	5.0	5.1	4.6	4.6	4.4	4.4	4.2	4.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	5.1	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.6	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.4	3.0	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.6	3.1	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	3.4	4.1	4.5	4.6	4.5	4.2	3.5	2.6	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	36.7	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.1	7.0	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	1.6	0.8
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.7	5.6	6.4	7.2	7.8	8.3	8.7	8.5	8.3	7.8	6.6	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	83.8	8.7	3.5
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	30.9	2.7	1.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.2	5.1	5.5	5.5	5.5	5.5	5.3	5.3	5.2	4.9	4.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	59.9	5.5	2.5
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	27.8	2.2	1.2
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.6	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.0	3.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	58.0	5.3	2.4
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	15.3	2.7	0.6
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.1	7.7	8.2	8.3	8.2	8.2	8.1	8.1	7.9	7.5	6.0	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	88.0	8.3	3.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.6	7.0	6.9	7.1	7.0	6.8	6.7	6.5	6.4	4.5	4.5	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	74.5	7.1	3.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.8	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.5	3.7	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	55.3	5.0	2.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.3	1.0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.8	1.8	1.6	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.8	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.0	4.9	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.8	3.9	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	57.4	5.1	2.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	31.5	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.1	0.4
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	7.8	8.4	8.8	9.0	9.0	8.9	8.6	8.3	7.6	6.4	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	95.1	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.9	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.4	3.9	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	53.5	4.6	2.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.3	1.1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.8	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.2	5.1	5.0	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	63.3	5.4	2.6
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	9.5	41.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	49.4	74.2	72.4	56.7	63.2	63.5	56.6	49.2	46.1	47.7	48.8	26.1	1.5	0.0	0.0	0.0	667.0	74.2	27.8
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	0.1	1.7	5.9	8.6	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	6.5	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
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	1.3	0.8	0.0	0.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	10.8	1.3	0.4
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	4.8	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.0	4.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	57.7	5.3	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.3	55.4	70.6	72.6	87.8	95.1	94.6	84.1	74.9	70.4	71.4	69.9	48.8	3.7	0.0	0.0	0.0	911.7	95.1	38.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	40.5	4.9	1.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.6	7.7	8.3	8.5	8.6	7.5	4.1	8.6	8.5	8.1	6.7	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	87.7	8.6	3.7
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	0.6	0.0	0.0	1.3	2.2	1.7	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	8.6	8.9	9.0	9.0	7.9	8.2	9.0	8.9	8.8	7.6	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	41.1	55.2	59.4	61.3	62.4	62.3	61.8	61.0	59.3	56.1	46.2	18.1	1.1	0.0	0.0	0.0	659.3	62.4	27.5
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.0	5.9	7.0	7.8	8.3	8.5	8.6	8.5	8.1	7.0	5.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	82.3	8.6	3.4
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.0	8.1	8.6	8.9	9.1	9.2	9.0	8.9	8.8	8.5	7.5	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	98.7	9.2	4.1
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.0	7.8	8.1	8.1	8.2	8.2	8.1	8.2	8.3	8.0	6.6	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	90.8	8.3	3.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.1	5.4	5.7	5.8	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.3	4.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	63.5	5.9	2.6
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.3	8.6	9.0	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.9	8.7	7.4	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	101.3	9.0	4.2
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	7.9	8.3	8.4	8.6	8.6	8.4	8.3	6.8	7.2	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	91.1	8.6	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.7	2.6	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	7.6	8.0	8.0	8.1	8.1	7.9	7.9	7.8	7.4	5.4	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	85.9	8.1	3.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	6.4	7.0	7.3	7.3	7.0	6.5	5.8	5.2	4.7	4.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	70.1	7.3	2.9
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.1	2.5	2.5	2.6	2.4	2.0	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.5	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	101.0	9.0	4.2
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	1.3	0.6
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	7.8	8.5	8.8	9.0	8.9	8.4	8.9	8.8	8.1	6.1	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	91.1	9.0	3.8
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.2	3.3	4.0	4.1	4.2	4.2	4.1	3.5	2.5	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	35.5	4.2	1.5
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.8	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	34.4	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	5.2	9.0	19.6	21.5	22.0	19.8	16.6	15.8	14.9	8.7	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	158.8	22.0	6.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	1.3	0.7
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.4	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.5	6.9	7.2	7.5	7.7	7.7	7.7	7.7	7.6	7.3	6.1	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	80.7	7.7	3.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.1	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	7.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.4	0.8	0.0	0.0	0.0	107.0	9.0	4.5
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.9	6.0	6.7	7.0	7.2	7.2	7.1	6.9	6.6	5.9	4.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	72.0	7.2	3.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.2	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.0	0.4
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.5	2.8	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	21.5	1.7	0.9
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	6.4	7.5	8.1	8.4	8.5	8.2	7.9	7.4	5.2	2.8	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	78.4	8.5	3.3
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.5	8.5	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	8.2	7.0	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.1	7.6	8.5	8.9	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.1	6.5	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	95.5	8.9	4.0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	1.5	0.7
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.7	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.1	1.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	75.7	7.1	3.2
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	5.8	5.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	67.4	5.9	2.8
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.6	7.7	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.7	7.6	7.2	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	89.9	7.8	3.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.3	1.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.4	2.1	2.1	2.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.8	4.1	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	37.6	4.1	1.6
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.1	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	7.8	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	102.0	9.0	4.2
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.3	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.1	2.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.7	2.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	3.7	1.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.4	0.5	0.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.0	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	102.9	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	3.6	2.1	2.1	2.4	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.8	4.1	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	41.0	4.1	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	8.6	0.8	0.4
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.1	3.9	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.1	3.9	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	47.8	4.4	2.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.7	7.6	7.7	7.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.3	5.7	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	84.5	7.7	3.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.8	5.4	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	5.6	4.2	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	56.0	6.3	2.3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.1	7.6	8.1	8.4	8.6	8.7	8.7	8.5	8.1	7.5	6.4	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	93.7	8.7	3.9
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	23.8	2.3	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.4	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	8.1	6.7	2.7	0.2	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.5	7.7	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	102.8	9.0	4.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.2	3.9	4.0	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	46.1	4.1	1.9
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	35.9	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	29.0	2.5	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	33.6	2.9	1.4
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.2	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	38.2	3.4	1.6
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.1	8.9	9.2	9.2	9.2	8.9	8.7	8.6	8.5	8.4	7.5	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	99.8	9.2	4.2
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.7	8.9	9.0	8.9	8.8	8.6	8.4	8.1	7.2	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	84.5	9.0	3.5
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	4.5	6.2	6.5	6.7	6.7	6.7	6.6	5.9	4.5	2.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	60.6	6.7	2.5
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.7	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.1	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	5.4	6.8	6.7	5.9	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	76.6	6.8	3.2
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.4	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	81.7	6.7	3.4
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	2.7	1.3
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.8	6.2	6.2	6.2	6.0	5.9	5.8	5.8	5.7	5.2	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	68.9	6.2	2.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	7.3	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.2
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	0.1	0.9	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	2.8	1.4
PMGD-PFV-CATO-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-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.3	0.6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	70.5	6.0	2.9
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.8	3.3	0.0	4.0	7.7	7.6	7.5	2.3	0.0	3.1	6.2	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	53.3	7.7	2.2
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	31.1	2.6	1.3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	5.7	1.3	0.0	0.0	0.0	95.3	8.0	4.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.4	3.7	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HP-EL-PORTAL	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.6	0.6	0.5	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	4.2	6.0	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.1	4.4	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	60.4	6.8	2.5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	6.9	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.2	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	93.7	8.0	3.9
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.2	1.1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	102.8	9.0	4.3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	8.4	7.8	7.0	4.6	1.0	0.0	0.0	0.0	33.1	8.4	1.4
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	2.9	1.4	0.1
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	3.9	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	5.8	5.4	4.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	36.4	5.9	1.5
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.8	8.0	8.2	8.3	8.3	8.3	8.2	8.0	7.8	7.5	6.7	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	94.1	8.3	3.9
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.2	8.0	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	6.6	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	6.9	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	31.9	2.8	1.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.3	0.6
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.0	7.0	8.0	8.4	8.6	8.7	8.5	8.0	7.2	6.1	4.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	81.8	8.7	3.4
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.2	0.9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	4.5	0.0	0.0	2.8	5.2	5.2	5.2	5.0	4.7	3.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	41.4	5.2	1.7
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.2	6.0	7.4	8.3	8.6	8.4	7.7	6.4	4.5	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	67.0	8.6	2.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	0.6	0.0	0.0	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.8	2.9	3.0	3.0	2.8	2.4	1.9	2.2	2.7	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0	0.3	2.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	23.4	6.0	1.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.0	1.7	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	18.5	34.5	39.9	55.7	59.7	59.4	53.2	46.4	43.9	41.5	22.4	5.4	0.8	0.0	0.0	0.0	485.5	59.7	20.2
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.4	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.1	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	5.4	7.8	7.7	7.6	7.8	7.8	7.9	8.0	7.9	7.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	80.5	8.0	3.4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	7.6	8.3	8.5	8.6	8.5	8.5	8.4	8.2	7.6	5.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	86.9	8.6	3.6
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.2	7.4	8.2	8.7	8.7	8.4	8.2	8.0	7.9	8.2	6.2	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	89.8	8.7	3.7
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	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	4.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	61.3	5.9	2.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.6	0.2
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.0	6.2	7.2	7.8	8.0	8.2	8.0	7.8	7.5	7.0	5.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	84.1	8.2	3.5
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	2.7	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	4.6	0.0	5.1	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.0	3.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	50.2	5.5	2.1
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.7	2.0	2.2	2.4	1.9	2.3	2.4	2.1	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.5	6.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	74.3	8.5	3.1
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	7.2	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	6.6	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	84.1	7.8	3.5
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	0.2	5.4	6.1	6.2	0.8	0.0	1.1	5.2	4.3	2.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	37.2	6.2	1.6
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.2	5.6	5.8	6.0	6.3	6.3	6.0	5.4	4.9	4.5	3.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	62.0	6.3	2.6
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	0.1	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.9	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.8	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.0	0.8
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	5.2	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	76.9	7.0	3.2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-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
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	6.9	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	56.4	5.0	2.3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	3.5	3.6	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.3	3.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	40.4	3.7	1.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.7	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	1.8	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	1.7	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.3	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	7.6	3.5
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.4	7.8	6.8	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.7	0.6
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.0	7.8	8.5	8.8	8.9	8.9	8.7	8.6	8.5	8.0	5.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	92.2	8.9	3.8
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.8	8.4	8.8	8.9	9.0	9.1	9.0	9.1	8.9	8.4	7.2	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	99.8	9.1	4.2
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	3.8	5.3	7.1	6.8	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	63.9	7.1	2.7
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	8.8	7.9	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	28.3	8.8	1.2
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.6	8.3	8.2	8.2	8.0	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.8	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	61.8	5.2	2.6
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.4	0.9	0.0	0.0	0.0	108.0	9.0	4.5
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	4.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	60.9	5.2	2.5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	37.3	3.1	1.6
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	6.0	6.2	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	5.1	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	68.5	6.4	2.9
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.5	0.6
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	5.1	5.7	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.6	5.2	3.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	60.3	5.8	2.5
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.4	6.2	7.6	8.4	8.6	8.4	7.7	6.6	4.9	2.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	69.3	8.6	2.9
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.2	7.0	8.1	8.6	8.8	8.8	8.7	8.4	7.8	6.9	5.4	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	88.1	8.8	3.7
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.5	8.0	8.2	8.2	8.0	7.9	7.9	7.8	7.7	7.7	0.3	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	82.5	8.2	3.4
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	8.6	8.7	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	8.3	8.1	7.2	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	97.0	8.8	4.0
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024 14-12-2024

	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-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.7	1.6	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	88.7	7.5	3.7
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	43.7	31.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	48.7	48.6	48.4	47.7	278.1	48.7	11.6
BESS-URIBE	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	3.0	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8.0	8.0	8.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	8.0	8.0	8.0	54.7	8.0	2.3
BESS-ANDES-IIA	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	80.1	80.1	226.5	80.1	9.4
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
BESS-SAN-ANDRES	20.6	20.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.2	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	3.4	0.1	0.0	0.0	4.8	20.6	20.6	20.6	20.5	190.8	20.6	7.9
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	57.3	6.0	0.0	109.2	57.3	4.6
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
BESS-ALFALFAL-VR2	25.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	32.8	32.0	32.0	32.0	156.7	32.8	6.5
BESS-ANDES-IV	57.4	16.2	9.8	7.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	126.1	126.1	126.1	556.0	126.1	23.2
BESS-COYA	17.3	7.3	6.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	132.6	136.7	136.7	133.0	571.4	136.7	23.8
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	21.1	58.6	41.6	0.0	121.2	58.6	5.1
BESS-CAPRICORNIO	47.5	47.3	46.1	16.8	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	7.3	47.1	47.4	47.4	307.0	47.5	12.8
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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
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
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
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
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
CERROPABELLON-U1_GEO	11.9	12.1	12.0	12.0	11.8	11.4	11.4	10.7	10.6	11.3	11.4	10.4	9.9	10.6	10.7	10.6	10.7	10.8	11.1	11.5	11.6	11.5	11.5	11.4	268.6	12.1	11.2
CERROPABELLON-U2_GEO	7.7	8.1	8.0	8.2	8.2	8.7	8.6	9.2	8.6	8.3	8.3	7.9	8.0	7.8	7.6	7.7	7.8	8.1	8.1	8.1	8.0	8.2	8.2	8.1	195.4	9.2	8.1
CERROPABELLON-U3_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NTO1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	355.1	355.3	355.1	355.0	355.2	355.1	355.1	278.7	151.7	126.1	126.0	126.1	133.6	136.4	152.2	173.6	175.7	175.7	175.7	249.6	346.8	354.7	355.2	355.1	6078.7	355.3	253.3
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	73.0	75.0	80.0	37.0	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	806.0	80.0	33.6
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	487.0	485.5	485.6	485.3	484.1	485.1	484.9	382.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	299.6	479.1	481.9	485.0	5525.7	487.0	230.2
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024 14-12-2024

	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
ANGAMOS-ANG1_CAR	268.5	265.5	266.9	268.2	268.1	268.1	275.9	208.4	105.2	82.0	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	95.5	218.5	277.5	277.6	277.8	277.5	4346.4	277.8	181.1
ANGAMOS-ANG2_CAR	268.4	236.0	230.2	230.7	231.0	254.0	277.5	211.9	114.6	80.6	80.6	80.6	80.5	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	95.6	221.7	280.4	280.4	268.2	279.9	4205.5	280.4	175.2
COCHRANE-CCH1_CAR	167.6	218.5	185.7	147.0	145.9	195.0	224.6	160.1	93.8	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.3	60.4	60.4	60.4	70.3	146.4	230.0	265.1	273.5	264.7	3331.6	273.5	138.8
COCHRANE-CCH2_CAR	264.0	261.9	204.8	183.8	202.2	248.4	268.6	184.1	82.1	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.4	60.4	60.4	78.1	213.9	274.4	274.1	266.0	265.0	3815.5	274.4	159.0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	209.2	227.8	233.5	209.6	209.4	210.2	233.5	190.3	155.5	153.5	161.7	181.9	186.2	187.8	185.7	185.9	181.1	161.9	162.7	201.4	206.5	233.8	234.5	235.1	4738.6	235.1	197.4
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	342.1	334.7	338.4	342.7	343.0	339.9	337.9	264.9	147.2	128.3	125.2	124.8	123.2	128.4	121.6	121.8	122.2	124.9	143.0	260.1	341.1	357.2	354.8	352.1	5719.3	357.2	238.3
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.2	19.1	19.2	19.2	19.2	19.1	19.1	19.2	19.2	19.4	19.3	19.1	18.5	19.0	18.8	18.8	18.9	18.8	18.9	19.1	19.0	19.0	18.9	18.9	456.7	19.4	19.0
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	104.5	170.7	275.2	170.7	11.5
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	11.3	24.1	0.0	0.0	35.4	24.1	1.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	151.8	154.1	154.1	154.1	151.0	154.1	153.0	96.9	40.4	38.4	38.4	38.5	38.5	38.4	38.5	38.5	38.4	38.4	47.1	121.7	150.6	154.2	154.6	149.5	2333.0	154.6	97.2
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	56.7	2.2	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	0.2	44.2	56.5	56.8	57.3	273.8	57.3	11.4
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	372.6	370.9	370.3	370.3	370.2	369.8	369.7	236.5	42.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2872.7	372.6	119.7
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	72.0	102.0	122.0	341.0	122.0	14.2
LOSVIENTOS_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	15.2	15.3	15.5	15.4	15.4	15.4	10.7	10.9	13.0	14.2	14.9	15.5	15.3	15.4	15.4	14.9	13.9	12.4	10.0	12.2	14.1	15.0	15.0	15.0	340.0	15.5	14.2
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	8.8	8.8	8.7	8.5	8.8	8.8	8.8	2.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.6	7.2	5.6	8.7	8.7	107.9	8.8	4.5
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	3.1	1.8	1.5	1.9	1.7	1.6	1.9	1.9	1.6	1.5	1.7	1.6	1.6	1.9	1.6	1.7	1.2	1.1	1.4	1.8	3.1	2.9	2.6	2.5	45.2	3.1	1.9
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	28.8	29.2	29.4	29.4	29.3	29.5	29.2	24.9	5.3	4.0	4.5	4.5	4.9	5.0	5.0	5.1	5.4	6.0	6.3	17.2	32.0	32.5	32.3	32.5	432.3	32.5	18.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	6.2	7.2	6.5	7.2	6.6	6.9	5.5	5.6	5.9	5.9	6.0	5.8	4.5	4.7	4.1	6.7	6.5	4.6	6.1	5.8	5.4	6.0	5.3	5.0	139.7	7.2	5.8
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.8	5.7	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.4	3.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	82.1	9.0	3.4
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.5	0.0	0.8	0.9	0.8	0.9	0.6	0.2	19.7	1.0	0.8
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	37.4	37.9	36.9	35.0	36.6	34.3	35.2	35.3	36.6	35.4	37.9	38.6	38.3	38.7	38.3	38.8	41.9	39.8	39.1	39.9	40.4	39.8	37.2	39.2	908.1	41.9	37.8
LAJAEVE	3.5	3.5	2.6	3.0	2.6	3.2	3.9	3.6	3.3	2.9	2.9	3.7	2.4	3.9	3.7	3.1	3.3	2.9	3.1	3.4	3.8	3.8	3.8	3.5	79.2	3.9	3.3
MASISA_COGEN	8.7	8.5	8.4	8.5	8.9	8.9	8.9	7.2	4.9	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	5.0	6.8	8.4	8.7	8.6	157.0	8.9	6.5
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	35.5	37.5	27.7	26.7	23.7	22.9	24.3	24.1	29.5	22.2	23.9	27.8	22.9	31.5	29.8	27.8	27.8	24.4	31.4	21.9	29.5	45.6	51.3	50.9	720.6	51.3	30.0
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	24.2	21.0	22.6	24.7	24.3	23.0	21.5	21.7	18.0	18.2	18.1	21.5	20.6	22.4	21.8	21.3	22.6	21.3	21.4	20.1	14.2	0.7	24.6	25.2	495.0	25.2	20.6
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	5.0	3.4	4.7	2.5	3.9	3.6	4.4	4.1	4.9	6.1	6.9	4.1	4.6	4.6	3.0	6.4	6.6	8.3	8.5	9.4	9.2	9.7	8.0	9.1	141.0	9.7	5.9
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	43.1	45.5	43.7	46.4	49.3	48.1	47.5	49.8	52.8	37.2	43.7	39.0	44.3	43.3	43.9	41.7	45.9	42.4	43.6	30.4	33.0	42.0	35.0	46.3	1037.8	52.8	43.2
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	45.5	47.0	46.0	45.5	46.0	46.5	46.5	47.0	46.0	45.5	46.0	45.5	46.0	46.0	46.5	45.5	47.0	46.0	47.0	48.0	47.0	49.0	48.0	47.0	1116.0	49.0	46.5
ESCUADRON_COGEN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.5	1.5	0.9
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.4	0.9	0.9	1.7	3.5	1.5	1.3	4.2	6.8	1.2	1.0	0.6	0.5	0.8	1.2	2.1	2.5	1.5	2.6	3.1	1.7	1.4	3.5	3.4	48.1	6.8	2.0
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.5	1.1	1.1	25.3	1.5	1.1
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.6	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	102.5	9.0	4.3
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
PMGD-ELCAMPESINO1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	4.4	0.4	0.2
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.6	0.8	0.9	0.9	8.0	0.9	0.3
PMGD-PFV-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.4	1.2
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.4	2.2	2.3	2.0	1.9	1.8	1.8	1.6	1.7	1.7	1.4	1.4	1.7	2.1	1.5	1.3	1.3	1.4	1.4	2.1	2.1	2.4	0.5	0.0	40.0	2.4	1.7
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.3	0.3
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.3	2.4	2.3
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.7	8.7	8.8	8.7	8.6	8.5	8.3	8.2	8.2	8.1	7.9	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	98.3	8.8	4.1
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.4	1.2	1.7	2.2	2.1	2.1	2.3	2.2	2.1	2.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.3	0.8
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.4	1.2	1.7	2.2	2.1	2.1	2.3	2.2	2.1	2.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.3	0.8
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.6	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-70.2	-90.4	-153.6	-245.5	-249.8	-194.1	-151.7	-170.3	-82.0	-22.1	-47.5	68.7	193.5	242.4	283.7	239.2	187.6	91.5	127.1	90.5	118.0	177.1	93.0	92.5	527.5	283.7	22.0
CHANGOS->CUMBRES C2	-72.5	-92.6	-86.7	-246.8	-251.2	-195.8	-153.5	-172.0	-84.2	-24.7	-49.9	65.7	189.8	238.6	279.6	235.3	184.0	88.4	123.7	87.4	114.6	173.4	89.7	89.2	529.7	279.6	22.1
CUMBRES->CHANGOS C1	12.5	-16.1	18.7	78.8	79.9	45.7	-2.4	32.4	-62.1	-117.3	-85.7	-149.8	-237.7	-265.1	-333.2	-340.2	-336.2	-246.4	-258.4	-214.3	-184.4	-193.3	-92.9	-90.3	-2957.4	79.9	-123.2
CUMBRES->CHANGOS C2	10.0	-18.6	16.1	76.3	77.4	43.2	-5.0	29.8	-64.7	-119.9	-88.4	-152.5	-240.4	-267.9	-336.2	-343.3	-339.4	-249.5	-261.5	-217.3	-187.2	-196.0	-95.4	-92.7	-3023.0	77.4	-126.0
TOTAL HORA.	7118.9	6745.0	6601.2	6618.1	6550.7	6388.1	6291.1	6365.1	6612.2	6941.5	7224.4	7246.2	7055.6	7007.9	6892.2	6902.3	6901.2	6962.3	6858.4	6861.4	6846.3	6968.5	6991.4	6630.6	**163,581**		
TOTAL HORA. SING	2621	2550	2421	2316	2320	2448	2578	2485	2638	2813	2793	3075	3342	3462	3534	3387	3236	3092	3177	3160	3261	3413	3264	3207	**70,592**		
TOTAL SEN	9740	9295	9023	8934	8871	8836	8869	8850	9250	9754	10017	10321	10398	10470	10426	10289	10137	10055	10035	10021	10107	10382	10256	9837	**234,173**		
CONS. PROPIOS	68	68	68	68	68	68	68	68	68	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	**1,556**		
CONS. PROPIOS SING	137	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	137	137	137	137	**3,274**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-143	-183	-240	-492	-501	-390	-305	-342	-166	-47	-97	134	383	481	563	475	372	180	251	178	233	350	183	182	**1,057**		
PERDIDAS APROX.	217	193	181	169	165	162	161	163	186	212	226	242	246	249	247	242	235	227	225	221	223	238	229	207	**5,069**		
PERDIDAS APROX. SING	110	105	94	117	119	122	129	120	116	125	131	139	142	146	144	134	126	134	137	146	155	161	164	154	**3,172**		
DEMANDA APROX.	6691	6301	6111	5889	5817	5768	5756	5791	6192	6620	6838	7076	7130	7177	7146	7072	6975	6852	6821	6756	6793	7018	6882	6542	**158,013**		
DEMANDA APROX. SING	2517	2491	2431	2554	2565	2579	2618	2571	2552	2598	2624	2665	2680	2698	2690	2642	2602	2642	2653	2699	2737	2765	2781	2734	**63,088**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7246.2	7246

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales correspondiente al día 14 de diciembre de 2024

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	100	RO	-	MT	-	OM	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	LI2024001079 - LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	Colocación: 1201; Ajuste : -50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:01:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:01:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:01:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
00:01:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
00:14:00	-	Colocación: 194; Ajuste : -5	CDC	0						Inicia Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
00:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		AES ANDES	-	-
00:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		INNERGEX	-	-
00:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		RNE	-	-
00:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		SIEMENS	-	-
00:20:00	-	Colocación: 1173; Ajuste : -25	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:20:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
00:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
00:33:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
00:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
00:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
01:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	RE	Control Suministro Gas				CARDONES	-	-
01:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	LP	-	PC	-	OM	Según 2024126923			LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923	AES ANDES	-	-
01:05:00	-	Colocación: 1133; Ajuste : 20	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:05:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:05:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:05:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:05:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:05:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:05:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
01:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
01:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:05:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	RE	Control Suministro Gas				CARDONES	-	-
01:26:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
01:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
01:44:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
01:44:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
01:58:00	-	Colocación: 1083; Ajuste : -40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:58:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:58:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:58:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:58:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:58:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:58:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:58:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:58:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:58:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:58:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:58:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
01:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
02:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
02:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
02:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
02:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
02:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
02:55:00	-	Colocación: 181; Ajuste : -10	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
02:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		AES ANDES	-	-
02:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
02:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		INNERGEX	-	-
02:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		RNE	-	-
02:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		SIEMENS	-	-
02:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
02:58:00	-	Colocación: 1071; Ajuste : -40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
02:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
02:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
02:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
02:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
02:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
02:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
02:58:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
02:58:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
02:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
02:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
02:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
02:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
02:58:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
02:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
02:58:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
02:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
02:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
02:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
02:58:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
02:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
02:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
02:58:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
02:58:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
02:58:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
02:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
02:58:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
02:58:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
02:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
02:58:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
02:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
03:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
03:16:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
03:16:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	CI	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
04:35:00	-	Colocación: 1050; Ajuste : -35	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
04:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
04:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:35:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:35:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:35:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
04:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
04:35:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
04:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	RIOPICICIQUEN-1	RIOPICICIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
04:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
04:38:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
04:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
04:42:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
04:44:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
04:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
05:02:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	Cancela 2024126923			LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923	AES ANDES	-	-
06:20:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-						Cambio CMG					-	-
06:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
06:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
06:47:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923	AES ANDES	-	-
06:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
06:47:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
06:47:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
06:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM	Vierte Bocatoma Maule-Pehuenche		V		ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	20	N	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
07:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG					-	-
07:11:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
07:11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:11:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:11:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:11:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:11:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:11:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:11:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	17	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:11:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:11:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
07:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
07:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
07:25:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
07:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
07:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
07:30:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
07:30:00	-	Colocación: 3639; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
07:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:30:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:30:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:30:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-		-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:30:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:30:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:30:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:30:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:30:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:30:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	249	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:30:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:30:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:30:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:30:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-		-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:30:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-		-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:30:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:30:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:30:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:30:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:30:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:30:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:30:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:30:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:30:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:30:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:30:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:30:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-		-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-		-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:30:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
07:40:00	-			-						Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC	-	-
07:50:00	-	Colocación: 3498; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		
07:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:50:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:50:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 174,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
07:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC				ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	279	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC			LI2024000778	KELAR	-	-
08:00:00	-	Colocación: 3268; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:00:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:00:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:00:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 296,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 249,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:00:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS	-	-
08:05:00	-			-						Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC	-	-
08:07:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	279	RO	LC	MT	-	OM	Proceso de desacople TG1			LI2024000778	KELAR	-	-
08:14:00	-	Colocación: 3612; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:14:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:14:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:14:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES vista curi loma pehu	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES vista curi loma pehu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES vista curi loma pehu	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 330,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 178,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUÉCO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:14:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:17:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacopla TG1			LI2024000778	KELAR	-	-
08:17:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	LC	MT	-	OM	Desacopla TG1			LI2024000778	KELAR	-	-
08:23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	Colocación: 4008; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:26:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:26:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:26:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla curi loma pehu	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla curi loma pehu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla curi loma pehu	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 362,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:26:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:26:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:26:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:26:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:26:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:26:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:33:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	CI	-	OM	Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-			-						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
08:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:45:00	-	Colocación: 4371; Ajuste : 350	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:45:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES visla curi loma pehu	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma pehu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma pehu	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:45:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-S	PILMAIQUEN-S	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	35	RO	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma	20	LF	-	PC	PCP	OM			V	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES visla curi loma	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-			-		-				Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC	-	-
09:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	Colocación: 4433; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:12:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:12:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:12:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:12:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:12:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:12:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:12:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:26:00	-	Colocación: 59; Ajuste : -50	CDC	-						Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
09:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
10:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
10:32:00	-	Colocación: 4417; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:32:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:32:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:32:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 377 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:32:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:32:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:32:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:32:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:32:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:32:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
10:32:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:32:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:32:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:04:00	-	Colocación: 5089; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:04:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:04:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:04:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:04:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	PULUNQUE-2	PULUNQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	PULUNQUE-3	PULUNQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:04:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	233	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:04:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:04:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC	-	-
11:18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:21:00	-	Colocación: 5311; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:21:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:21:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:21:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:21:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:21:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:21:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAIQUEN-S	PILMAIQUEN-S	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	233	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:21:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:21:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	251	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:21:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:21:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:21:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:21:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:21:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:21:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:21:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:21:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:21:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:21:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:21:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:21:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:21:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:21:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:21:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:21:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:21:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:21:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:21:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:21:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:21:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:21:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:21:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:21:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:21:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:26:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	-	-
11:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
12:03:00	-	Colocación: S503; Ajuste : 450	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
12:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:03:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:03:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
12:03:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
12:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:03:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES visla curi loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:03:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	258	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:03:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:03:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:49:00	-	Colocación: 126; Ajuste : -60	CDC	0						Inicia Prorrata LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua				-	-
12:49:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:49:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:49:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:45:00	-	Colocación: 5733; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
13:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:45:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:45:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
13:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
13:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:45:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:45:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:45:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:45:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
14:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
14:36:00	-	Colocación: 5083; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
14:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:36:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:36:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:36:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:36:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:36:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:36:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:36:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:36:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:36:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:36:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:36:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:36:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:36:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:36:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:36:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:36:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:36:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:36:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:36:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:36:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:36:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:36:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:36:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:36:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:36:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
14:36:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:36:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:36:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:36:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:36:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:36:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
15:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
15:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:29:00	-	Colocación: 4868; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:29:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:29:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:29:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:29:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES visla curi loma	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:29:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:29:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACÍFIC HYDRO	-	-
15:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Fin SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Fin SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
16:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
16:12:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
16:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
16:39:00	-	Colocación: 4772; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:39:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:39:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:39:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:39:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:39:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:39:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:39:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:39:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:39:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:39:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:39:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 373,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:39:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:39:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:39:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:39:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:39:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:39:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:39:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:39:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:39:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:39:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:39:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:39:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:39:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:39:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:39:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:39:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:39:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:39:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:39:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:39:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:39:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:53:00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	80	CSE		PC		EXP	Inicia maniobras hacia SADI				AES ANDES	-	-
17:07:00	-	Colocación: 5067; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
17:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:07:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:07:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:07:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:07:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 331,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:07:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:07:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:07:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:40:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM	Baja a 40 MW para acoplar			LI2024000778	KELAR	-	-
17:42:00	-	Colocación: 4522; Ajuste : -400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:42:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:42:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:42:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:42:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:42:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:42:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:42:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:42:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:42:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:42:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:42:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:42:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:42:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:42:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:42:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:42:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:46:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	Colocación: 5238; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:12:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:12:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:12:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:12:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES visla curi loma	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES visla curi loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES visla curi loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:12:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:12:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:12:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:12:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada				ENGIE	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001864	AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:53:00	-	Colocación: 5486; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:53:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:53:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:53:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:53:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 335,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:53:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:53:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:53:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:00:00	-	Colocación: 17; Ajuste : 10	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes				-	-
19:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	Colocación: 5644; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:15:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:15:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:15:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	234	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 296,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:15:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:15:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:15:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:15:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
19:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:23:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
19:23:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin				CDC	-	-
19:23:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca				-	-
19:23:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes				-	-
19:24:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-

14-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:35:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
19:35:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:35:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:35:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:35:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
19:35:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:35:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:35:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:35:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:35:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	263	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
19:35:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
19:35:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	362	N	LC	PC	MTP	OM					ENGIE	-	-
19:35:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:35:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	35	RO	-	PC	-	OM			V	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	LF	-	PC	PCP	OM			V	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:42:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
19:42:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:42:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				LI2024000416 - LI2023001864 - DI2024126923	AES ANDES	-	-
19:42:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:42:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
19:42:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
19:42:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
19:42:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
19:42:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	LI2024001079 - LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	80	N	-	PC	-	OM	Inicia maniobras hacia SEN				AES ANDES	-	-
19:58:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	30	DRO	DLC	PP	-	OM				DI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:05:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	63	DRO	DLC	PP	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
20:16:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	263	RO	LC	PMT	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
20:18:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	30	RO	LC	PMT	-	OM				DI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM				LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
20:26:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	30	RO	LC	MT	-	OM				DI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:28:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	263	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
20:30:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua				-	-
20:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	RE	Control Cota		N		ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	RE	Control Cota		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:53:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	RE	Control Cota		N		ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	RE	Control Cota		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
21:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	20	LF	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	35	RO	-	PC	-	OM	Vertimiento Bocatoma Maule-Pehuenche		V		ENEL GENERACION	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	DI2024001595	COLBUN	-	-
21:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
22:12:00	-		LOSVIENTOS_GNL_D	-						Cambio CMG					-	-
22:12:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	-	OM				DI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
22:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:16:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:18:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
22:27:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM				LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	121	RO	LC	PC	-	OM				LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:04:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:04:00	-	Colocación: 1195; Ajuste : -60	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:04:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:04:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:04:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:04:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:04:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:04:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:04:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:04:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:04:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-

14-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
23:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:04:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:28:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
23:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
23:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	CI	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-

ANEXO Nº4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 06-01-2025 10:13:05
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 95
Total registros Subestacion: 48

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129246	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	902	S/E CORDILLERA (ANDINA)	11723	S/E CORDILLERA E10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara revisión de transformador de SSAA por ruido al interior.	Revisión de transformador de SSAA por ruido interno. Riesgo alto por posible falla.	sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 23:30	15-12-24 06:00	14-12-24 23:35	15-12-24 06:31
2024120849	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	3600	T2D S/E CHUMAQUITO BT3 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024120840.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexion de la LT Tap Los Lirios - Chumaquito, LT Chumaquito - Rosario, T-1, 52BT,52CT, 52C1, 52C2, 52C3, 52C4 de SE Chumaquito. No existe afectación de clientes finales, los consumos serán respaldados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. Considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 14:00	14-12-24 23:47	15-12-24 18:29
2024120848	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	T2D S/E CHUMAQUITO BT1/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024120840	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión de la LT Tap Los Lirios - Chumaquito, LT Chumaquito - Rosario, T-1, 52BT,52CT, 52C1, 52C2, 52C3, 52C4 de SE Chumaquito. No existe afectación de clientes finales, los consumos serán respaldados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. Considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 14:00	14-12-24 23:47	15-12-24 18:29
2024120840	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	671 674 677 679 5821 5831 13223 672 36050 36051 34150 34151 34152 34153 34154 34155 34156 34157 34158	S/E CHUMAQUITO C3 S/E CHUMAQUITO C2 S/E CHUMAQUITO C4 S/E CHUMAQUITO C1 S/E CHUMAQUITO B2 S/E CHUMAQUITO B1 S/E CHUMAQUITO BT S/E CHUMAQUITO CT PA S/E CHUMAQUITO CTSA1 [EN_REVISION] PA S/E CHUMAQUITO CB2 [EN_REVISION] PA S/E CHUMAQUITO CT3 [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO BT3 [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO C1D [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO C9 [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO CB [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO C7 [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO C6 [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO C5 [En_Revision] PA S/E CHUMAQUITO CS1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara conexionado de TTPP de la LT de paños B1 y B2, conexionado de desconectadores de los paños B1 y B2, Energización y puesta en servicio de BT3, T-1, Celdas MT y acoplador MT. Ademas se realizara el traslado de los alimentadores de 15kv Cto Los Lirios y Las Mercedes a nuevas Celdas MT, Retiro de TTPP de barra existente y Retiro de desconectador 89B3 con su estructura de soporte. Trabajos motivados por el Proyecto de Ampliación S/E Chumaquito NUP 3276.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión de la LT Tap Los Lirios - Chumaquito, LT Chumaquito - Rosario, T-1, 52BT,52CT, 52C1, 52C2, 52C3, 52C4 de SE Chumaquito. No existe afectación de clientes finales, los consumos serán respaldados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. Considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 14:00	14-12-24 23:47	15-12-24 18:29
2024128446	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	205	T2D S/E ALCONES BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo al Desconectador 89BT1-1 de S/E Alcones.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del Transformador N°1 de S/E Alcones, por mantenimiento preventivo al DDCC 89BT1-1. Sin consumos afectados, ya que se transferirán los consumos hacia instalaciones aledañas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 07:00	14-12-24 23:54	15-12-24 05:56
2024128447	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	26436 26437	S/E ALCONES BT2 S/E ALCONES ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a equipos primarios del transformador N°2 de SE Alcones.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Por mantenimiento preventivo a los paños BT2 y ET2 de S/E Alcones, se requiere la desconexión del transformador N°2 de la misma Subestación. sin afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 07:00	14-12-24 23:53	15-12-24 05:56
2024128445	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	647	S/E MARCHIGÜE	15602	S/E MARCHIGÜE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad, según SODI N°247295. Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52E1 Cto. Peñablanca de S/E Marchigue, el cual es general y unico alimentador de 23 kV del T2 de S/E Marchigue.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 21:00	15-12-24 08:00	14-12-24 23:40	15-12-24 05:56
2024129245	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23134	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y normalización de tapa block de prueba protección 87L, que origina falla relacionada con el IFP N°2024005476.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Relacionado con el IFP N°2024005476	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 18:53	14-12-24 19:30	14-12-24 18:55	14-12-24 19:05
2024121848	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1086	S/E LONCOCHE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B5. Trabajos asociados a la habilitación de la nuevas protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Nivel de riesgo bajo, trabajo con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del paño B5 de S/E Loncoche, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Sin consumos afectados. Durante las maniobras de desconexión y conexión de este paño se requiere el bloqueo de reconexión del 52B3 y 52B4 de Lastarria (SODI 680 Transelec) y el bloqueo de reconexión de 52B2 y 52B4 de SE Pullinque.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 18:10	14-12-24 21:00	14-12-24 17:20	14-12-24 20:44
2024128484	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30366	S/E LASTARRIA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión, se requiere bloqueo a la reconexión del paños B3 y B4 en S/E Lastarria, por maniobras de desconexión del paño B5 de SE Loncoche.-	Bajo.-	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño B3 Linea Loncoche C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar paño de linea.- Nota: Trabajos solicitados por CGE, asociadas SD2024121848.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 17:00	14-12-24 21:00	14-12-24 17:26	14-12-24 21:07
2024128482	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30367	S/E LASTARRIA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión, se requiere bloqueo a la reconexión del paños B3 y B4 en S/E Lastarria, por maniobras de desconexión del paño B5 de SE Loncoche.-	Bajo.-	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño B4 Linea Loncoche C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar paño de linea.- Nota: Trabajos solicitados por CGE, asociadas SD2024121848.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 17:00	14-12-24 21:00	14-12-24 17:26	14-12-24 21:07
2024120439	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1087	S/E LONCOCHE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B5. Trabajos asociados a la habilitación de la nuevas protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión paño B5, los consumos asociado serán respaldados por la línea Loncoche - Pullinque C2, en tanto la línea 66kV Loncoche - Pullinque C1 quedará energizada en vacio desde S/E Pullinque, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 15:10	14-12-24 18:00	14-12-24 13:38	14-12-24 16:15
2024120430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1080	S/E LONCOCHE B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B6. Trabajos asociados a la habilitación de la nuevas protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión paño B6, los consumos asociado serán respaldados por la línea Loncoche - Lastarria C2, en tanto la línea LT 66kV Loncoche - Lastarria C1 quedará energizada en vacio desde SE Lastarria, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 12:10	14-12-24 15:00	14-12-24 11:17	14-12-24 13:29
2024127513	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30366	S/E LASTARRIA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión, se requiere bloqueo a la reconexión del paño B3 en S/E Lastarria, por faenas Maniobras por desconexión del paño B6 de SE Loncoche.-	Bajo.-	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño B3 Linea Loncoche C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar paño de linea.- Nota: Trabajos solicitados por CGE, asociadas SD2024120430.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 11:30	14-12-24 15:30	14-12-24 11:22	14-12-24 21:07
2024127600	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	15858	S/E LONCOCHE B7	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B7. Trabajos asociados a la habilitación de la nuevas protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Riesgo bajo, trabajo a ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del paño B7 y la línea asociada Loncoche - Villarrica C2, los consumos serán respaldados por la línea 66kV Loncoche - Villarrica C1,condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Cabe mencionar que las desconexiones del paño B4 (2024127582) y el paño B7 de S/E Loncoche se realizarán de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 09:10	14-12-24 12:00	14-12-24 09:01	14-12-24 11:14
2024126217	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MAITENES	4911 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 8000 13712 15076 15077 15078 35396 35397 35398 35399 35400 35401 35402 35403 35404	S/E LOS MAITENES B5-12 S/E LOS MAITENES J-01 S/E LOS MAITENES J-02 S/E LOS MAITENES J-09 S/E LOS MAITENES B-04 S/E LOS MAITENES B-03 S/E LOS MAITENES B-10 S/E LOS MAITENES B5-9 S/E LOS MAITENES B-07 S/E LOS MAITENES B-06 S/E LOS MAITENES B-11 S/E LOS MAITENES B5-T04 S/E LOS MAITENES C-30 S/E LOS MAITENES J20 S/E LOS MAITENES CT1 S/E LOS MAITENES CT2 S/E LOS MAITENES CT3 S/E LOS MAITENES B-05 S/E LOS MAITENES B-02 S/E LOS MAITENES B-19 S/E LOS MAITENES B-18 S/E LOS MAITENES B-08 S/E LOS MAITENES J-05 S/E LOS MAITENES J-06 S/E LOS MAITENES B-15 S/E LOS MAITENES J-14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere realizar lavado de aislación a equipos primarios con agua desmineralizada	Riesgo de electrocucion y caida de altura, por lo que se trabajará con Permiso de Trabajo (PT) Análisis de Seguridad del Trabajo (AST) Procedimiento de Trabajos en equipos AT-MT, Procedimiento de Trabajos en Altura	Sin consumos afectados y se tomarán todos los resguardos para evitar desconexion de circuitos (trabajo lo realizará personal de empresa STN, quienes cuentan con experiencia en dicha labor)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 20:00	14-12-24 08:34	14-12-24 14:20
2024128652	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	3462 3463 3464 3465 3468 3469 3470 10475 12112 15832 15833 16931 29094	S/E CHENA A1 S/E CHENA A2 S/E CHENA A5 S/E CHENA A6 S/E CHENA A5 S/E CHENA AT1 S/E CHENA AC1 S/E CHENA AR S/E CHENA AR2 S/E CHENA AT2 S/E CHENA JT2 S/E CHENA JT1 S/E CHENA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores a Barra Principal N°1 y N°2 110 kV y equipos asociados a patio AT 110 kV de subestación Chena	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación en Subestación Chena. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:19	14-12-24 14:07
2024125669	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Interno	Programada	1766	S/E CENTRAL ANDES GENERACION	26511 26512 26513 16549 16550 16551 16552 16553	S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT03 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT02 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT01 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C7 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G1 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G2 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G3 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Este trabajo consiste en implementación de mejoras al sistema de protecciones en S/E Central Andes Generación. Por naturaleza del trabajo pueda presentar intermitencia de comunicaciones y señales. Adicionalmente Este trabajo no modifica el ECAP validado por el CEN.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Andes Generación.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:53	14-12-24 18:43
2024128702	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	715 716 1512 1513	BA S/E CHENA 110KV BP1 BA S/E CHENA 110KV BT1 BA S/E CHENA 110KV BP2 BA S/E CHENA 110KV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en los patio 110 kV de la subestación Chena	Riesgo corresponde a operación indeseada no simultanea de algún componente por lavado de aislación en subestación Chena	Frente a una operación automática del componente señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:19	14-12-24 14:07
2024128721	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	23878	PA S/E AURORA E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 28 y 32, con Interruptor 52E-3 abierto y seccionador 89E-3 abierto correspondiente al circuito N°2, 33 KV (barra N°1).	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 28 y 32, con Interruptor 52E-3 abierto y seccionador 89E-3 abierto correspondiente al circuito N°2, 33 KV (barra N°1). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desenergizado.	Este trabajo se realizará con circuito desenergizado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:30	14-12-24 18:00	14-12-24 08:19	14-12-24 18:20
2024123518	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	587	S/E RANCAGUA	7707 13282	S/E RANCAGUA B4 S/E RANCAGUA BT2	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Fundición Talleres, según SODI N° 011/24, por trabajos de Poda en linea de 66KV Tap Maestranza - R2 y linea 66KV Rancagua - R, propiedad de Fundición Talleres. Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52B4 S/E Rancagua y no reconectar 52BT2 S/E Rancagua.	Riesgo y trabajos controlados por Fundición Talleres.	A solicitud de Fundición Talleres, según SODI N° 011/24, por trabajos de Poda en linea de 66KV Tap Maestranza - R2 y linea 66KV Rancagua - R, propiedad de Fundición Talleres. Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52B4 S/E Rancagua y no reconectar 52BT2 S/E Rancagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:30	14-12-24 16:00	14-12-24 08:54	14-12-24 16:10
2024125277	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	2024	BA S/E CHIMBORAZO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de terminales de la B78 en SE Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	S/E Chimboraz: No reconectar 52J1, 52J2, 52JT1, JT2 y 52JT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:24	14-12-24 19:24	14-12-24 11:11	14-12-24 17:47
2024125314	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1945	S/E TAP OFF 538	1666	TAP OFF 538 69/4.16 KV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T1 Subestación Tap Off 538.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap Off 538: 52BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:18	14-12-24 19:18	14-12-24 16:41	14-12-24 17:47
2024125313	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1944	S/E TAP OFF 537	2304	BA S/E TAP OFF 537 4.16KV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T1 Subestación Tap Off 537	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap Off 537: 52BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:17	14-12-24 19:17	14-12-24 16:03	14-12-24 16:22
2024120893	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22880	S/E PARINACOTA B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52B1 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de limpieza manual en patio 66 kV S/E Pukará	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	(SODI 2490 de CGE, Registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 16:00	14-12-24 08:18	14-12-24 20:24

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 06-01-2025 10:13:05
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 95
Total registros Subestacion: 48

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128037	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considera revisión de conexionado, antena, baterías, configuración de switch y radio. Puede provocar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuaran operativas (fibra óptica y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno				14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:38	14-12-24 18:29
2024120665	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	1608	T2O S/E PUKARA BT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza manual a patio 66 kV. y Barra 13.8 kV.	Los riesgos se controlaran mediante el uso de procedimientos y Epp para cada tarea asignada.	Para esta faena se solicitaran las siguientes condiciones operacionales: en SE Pukara: Apertura de los Paños B1, BT1, BT2, CT1, CT2 y el desconectador 89B1-1, se solicitaran el retiro de los carros a posicion prueba de los interruptores 52CT1 y 52CT2 y mando a local. Los consumos seran transferidos a SE Chinchorro y SE Arica/Enaex.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 16:00	14-12-24 06:43	14-12-24 20:10
2024124075	Subestacion	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	24147	PA S/E DON GOYO JR1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para repotenciamiento a paño JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Abierto 52JR1, 89JR1-1 y 89JR1-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para repotenciamiento a paño JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Abierto 52JR1, 89JR1-1 y 89JR1-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 20:00	14-12-24 06:56	15-12-24 07:54
2024126545	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32060 32061	PA S/E PARINAS J1 PA S/E PARINAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE parinas nup 1146 (trabajos previos) : Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J1 (Linea Parinas-Montemina C2).	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Parinas 220 kV, Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J1 (Linea Parinas-Montemina C2) Restricciones: Paño Linea L101-Parinas, indisponible. Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, F1J01 Bloqueado según minuta de bloqueo. Subestación Parinas, F2J01 Bloqueado según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:35	14-12-24 20:40
2024126556	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE parinasnup 1146 (trabajos previos) : Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Linea Parinas-Montemina C1)	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Parinas 220 kV, Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Linea Parinas-Montemina C1) Restricciones: Paño Linea LI04-Parinas, indisponible. Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas , indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, F1J04 Bloqueado según minuta de bloqueo. Subestación Parinas, F2J04 Bloqueado según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:35	14-12-24 20:40
2024127033	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SODI 13234 por lavado de aislación se requiere no reconectar 52A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 06:15	14-12-24 18:55
2024128449	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido cables de comunicaciones desde Sala SS/AA a Sala Comunicaciones y Servidores.	Riesgo Bajo, se tomarán las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales. Posible intermitencia en señales de comunicación y Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	20-12-24 18:00	14-12-24 08:54	23-12-24 10:40
2024127240	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión se requiere deshabilitar reconexión automática de paño B1 de S/E Codegua por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria-Nueva Tuniche (de TRANSELEC), y que pasan sobre el tramo LT 66 kV Tap Off Graneros-Codegua.	Riesgos declarados por empresa CGE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 07:50	14-12-24 14:28
2024127648	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión., SZN6017 en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Vallenar: Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, Instalación de enfierradora, Moldaje, Instalación pernos de anclaje, Hormigonado, Rellenos compactados de la fundación para poste tubular Huantema-Astillas (Uso de Maquinaria),Identificar MPT existente e instalación de MPT nueva., ***Consideración para maquinarias y personal que transiten bajo línea respetar distancias de acuerdo a estándar de Transelec.,**Se considera retiro de cierre Bulldog, sustituido por un cerco duro por el exterior de la SE Vallenar, ***Considerar cerco delimitador provisorio y señaléticas de peligro indicando zonas energizadas., **Nota: alimentador Huantema-Astillas tiene conductor aislado. Restricciones: Subestación Vallenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC01, VLL-Astillas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Delimitar la zona de trabajo Se utilizaran conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:25	14-12-24 21:07
2024127661	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 07:33	14-12-24 21:07
2024127780	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23133 23134 23135 31251 17739 17740 17741 23816 24887	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B2 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B1 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT1 [EN_REVISION] S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 23 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 66 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA E1 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 KV -SQM.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y NR 52JT,52BT, 52B1,52B2, 52B3 S/E Lagunas: Señalizar y NR 52J2 S/E San Simon: Señalizar y NR 52J4 y 52J5 S/E Llamara: señalizar y NR 52B1 S/E Sur Viejo: Señalizar y NR 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:36	14-12-24 13:25
2024128322	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1943	Intervención	Origen Externo	Programada	863	S/E LOS MAITENES	4912	S/E LOS MAITENES J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Angloamerican se requiere la precaución de no reconexión de paño J3 en S/E Los Maitenes por trabajos de lavado de aislación en S/E Los Maitenes	Riesgos declarados por empresa Angloamerican	Asociado a solicitud 2024126217	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 20:00	14-12-24 08:38	14-12-24 14:10
2024128038	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	489	S/E MACHALI	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considera revisión de conexionado, antena, baterías, configuración de switch y radio. Puede provocar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuaran operativas (fibra óptica y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:38	14-12-24 18:29
2024126428	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de linea AT, sobre linea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelec sobre linea energizada 23 kV de CGE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 Cruce de linea AT, sobre linea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelec sobre linea energizada 23 kV de CGE Restricciones: Lagunas, Reconectador 52E3 propiedad de CGE. Requiere Sodi No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matilla - Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:27	14-12-24 21:46
2024127387	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2293	PA S/E ALTO JAHUEL J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E A. Jahuel: Trabajos previos por reemplazo de TTPP en paño J6. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E A. Jahuel: Modificación de RTP a medidor ION 8650 por reemplazo de TTPP paño J6 .- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Alto Jahuel-Chena, C3 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 17:07	16-12-24 00:48
2024124210	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22634 22635 22636 22637 22638 22639 22640 22641 22642 22643 22644 22645 22646 24300 17949 32477 32478	S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA ET1 S/E LA PORTADA E11 S/E LA PORTADA E12 S/E LA PORTADA E13 S/E LA PORTADA E14 S/E LA PORTADA SS/AA S/E LA PORTADA H1 S/E LA PORTADA HT3 S/E LA PORTADA ET3 S/E LA PORTADA ECE1 S/E LA PORTADA E31 S/E LA PORTADA E30 S/E LA PORTADA CT1 S/E LA PORTADA BP S/E LA PORTADA ETP S/E LA PORTADA H1-1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion en S/E La Portada	Riesgos controlados , según procedimientos internos de CGETx	Retiro de reconexion automática de 52H3 en S/E Guardiamarina (Propiedad de STN) Señalizar precaución en 52H1 en S/E La Portada Retiro de reconexion automática de alimentadores Alto La Chimba 52E31 y Arenales 52E30 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 17:06	14-12-24 07:38	14-12-24 11:09
2024129224	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA	32083	S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden de precaución de no reconectar el 52H2 de S/E Codegua, a solicitud de Transelec, por trabajos en sus instalaciones de curso forzoso de atención de robo de conductores en la LT 110 kV Sauzal - Codegua C2.	Riesgo de operación del 52H2 de S/E Codegua.	Condición a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 07:30	14-12-24 20:00	14-12-24 07:51	14-12-24 22:29
2024124515	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDIAMARINA	29890	S/E GUARDIAMARINA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar 52H3 en S/E Guardiamarina a solicitud de CGE por lavado de aislación en S/E La Portada a sus equipos de patio.	Riesgo controlado de parte de CGE, por lavado de aislación en S/E La Portada 110 KV.	SODI 324 de CGE registro interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 07:00	14-12-24 17:00	14-12-24 07:43	14-12-24 11:11

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 06-01-2025 10:13:05
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 95
Total registros Subestacion: 48

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128149	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33861	PA S/E PARINAS J15 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Desconexión Completa de la linea circuito N°1 de Horizonte Norte - Parinas 220 kV, esto involucra la apertura de los de los siguientes equipos: S/E Horizonte Norte: Apertura de los Interruptores 52J4 - 52J5 Apertura de los desconectadores 89J4-1,89J4-2,89J4-3,89J5-1 Y 89J5-2. S/E Parinas Apertura de interruptores 52J14,52J15. Apertura de los desconectadores 89J14-1,89J14-2,89J15-3,89J15-1 Y 89J15-2 Cerrar Desconectador 89J15-3T Se realizará siliconado en los equipos mencionados anteriormente excepto en el 89J14-1 que se encontrará conectado a la barra 1, y 89J15-1 que se encontrará conectado a barra 2, también se realizarán siliconado en los Pararrayos de S/E Horizonte Norte C1.	No posee riesgo a la instalación.	Trabajo de Siliconado requiere Desconexión Completa de la linea circuito N°1 de Horizonte Norte - Parinas 220 kV, y desconexión de paños J14 - J15	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 07:00	22-12-24 19:00	14-12-24 08:57	18-12-24 08:55
2024124493	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	2392 4268	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BP1-S1 BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BP1-S2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento y pruebas electricas a Transformador de potencial 110 kV de barra n°1. Se requiere barra 110 kV N°1 desenergizada, consumos seran transferidos la barra 110kV N°2.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará mantenimiento y pruebas electricas a Transformador de potencial 110 kV de barra n°1. Se requiere barra 110 kV N°1 desenergizada y con orden de precaución de no reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV N°2, consumos seran transferidos la barra 110kV N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 07:00	14-12-24 13:00	14-12-24 08:30	14-12-24 10:47
2024125381	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	7570	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requieren operaciones en Paño H6 para realizar desconexión de Barra 110 kV N°1 en S/E Las Vegas por trabajos de Mantenimiento a TTPP de Barra 110 kV N°1 en S/E Las Vegas.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 07:00	14-12-24 13:00	14-12-24 08:32	14-12-24 11:22
2024127582	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1083	S/E LONCOCHE B4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Traslado de corrientes a nueva protección diferencial, pruebas de inyección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cierre y trip de la nueva protección sobre el interruptor del paño B4. Trabajos asociados a la habilitación de la nuevas protecciones de barra de 66kV. NUP 4741	Riesgo bajo, trabajo a ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del paño B4 y la linea asociada Loncoche - Villarrica C1, los consumos serán respaldados por la linea 66kV Loncoche - Villarrica C2,condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 06:00	14-12-24 09:00	14-12-24 06:02	14-12-24 08:54
2024128671	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	678	S/E BATUCO	2492	T2D S/E BATUCO AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°3 por revisión y pruebas a Válvula de Alivio de Transformador de Poder N°3 y revisón de las protecciones mecánicas asociadas al transformador.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 00:00	14-12-24 21:00	14-12-24 08:56	14-12-24 16:08

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 06-01-2025 10:13:05
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 95
Total registros Central Generadora: 5

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128722	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	111	Según SD2024128721, se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 28 y 32, con Interruptor 52E-3 abierto y seccionador 89E-3 abierto correspondiente al circuito N°2, 33 KV (barra N°1). PE Aurora quedará con 111MW disponibles.	Según SD2024128721, se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 28 y 32, con Interruptor 52E-3 abierto y seccionador 89E-3 abierto correspondiente al circuito N°2, 33 KV (barra N°1). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desenergizado. PE Aurora quedará con 111MW disponibles.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-12-24 08:30	14-12-24 18:00	14-12-24 08:19	14-12-24 18:30
2024124424	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PFV SOLAR PALERMO (EN REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-24 07:00	14-12-24 20:00	14-12-24 08:38	14-12-24 20:00
2024126923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	230	Activar control primario de frecuencia. Recopilación de datos para corrección de ajustes en lógica de control Caldera en respuesta del CPF	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Se requiere unidad en carga fija de 230 MW y AGC desactivado.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-12-24 01:00	14-12-24 05:00	14-12-24 01:00	14-12-24 05:02
2024129221	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1697	HP AILUN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por precaución debido a disminución en la presión de la tubería se debe revisar durante el día. Se mantendrá en observación	Desconexión de curso forzoso por precaución debido a disminución en la presión de la tubería se debe revisar durante el día. Se mantendrá en observación	Desconexión de curso forzoso por precaución debido a disminución en la presión de la tubería se debe revisar durante el día. Se mantendrá en observación	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		14-12-24 00:38	16-12-24 21:00	14-12-24 00:38	14-12-24 09:48
2024128567	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLGUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Central Realizara Pruebas de sincronización post mantenimiento mayor, pruebas de rechazo de carga, Pruebas de extracciones.	Unidad TG1 de Central Cholguán sincroniza en prueba post mantenimiento mayor	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		14-12-24 00:00	19-12-24 07:00	16-12-24 15:01	20-12-24 00:32

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 06-01-2025 10:13:05
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 95
Total registros Linea: 42

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128444	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	351	MARCHIGUE - ALCONES 66KV	602	MARCHIGUE - ALCONES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo y correctivo a las estructuras de la LT66kV Marchigue - Alcones.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión de la LT 66kV Marchigue - Alcones, sin afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 07:00	14-12-24 23:53	15-12-24 05:56
2024120845	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	365 370	CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024120840.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión de la LT Tap Los Lirios - Chumaquito, LT Chumaquito - Rosario, T-1, 52BT,52CT, 52C1, 52C2, 52C3, 52C4 de SE Chumaquito. No existe afectación de clientes finales, los consumos serán respaldados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. Considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 14:00	14-12-24 23:47	15-12-24 18:29
2024129240	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110kV C2 SAUZAL - EST. 28 110kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medidas con localizador de falla portátil en Línea Sauzal-Codegua circuito 2.	Bajo	Actividades: S/E Sauzal: Medidas con localizador de falla portátil en Línea Sauzal-Codegua circuito 2. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110kV Sauzal-Codegua circ.1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Sauzal, Delimitar y señalizar zona de trabajo. Instalación de puesta a tierra provisional a la salida de Línea. 89L2-3T a Disposición Jefe de Faena para pruebas con Localizador de Fallas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 18:00	14-12-24 23:00	14-12-24 20:38	15-12-24 21:05
2024126979	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARBELLA 110KV	302	CASAS VIEJAS - MARBELLA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT110 Marbella-Casas Viejas, para realizar mantenimiento preventivo de estructuras.	Riesgo bajo, trabajo con instalaciones desenergizadas.	Se transfieren los consumos de SSEE Casas Viejas y Cabildo, desde Paño H3 de SE Quillota hacia Paño H3 de SE Choapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 12:00	14-12-24 18:00	14-12-24 14:12	14-12-24 15:00
2024128650	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	CHENA - OCHAGAVIA 110 KV	1009 1010 1011 889 890 891 892 893 1008	TAP LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C2 TORRE 16 - TAP LA OSTERNA 110KV C2 TAP LO ESPEJO FFCC - OCHAGAVIA 110KV C1 TAP LO ESPEJO FFCC - OCHAGAVIA 110KV C1 TAP LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C1 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C1 TORRE 16 - TAP LA OSTERNA 110KV C1 TAP LO ESPEJO FFCC - OCHAGAVIA 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en los patio 110 kV de la subestación Chena	Riesgo corresponde a operación indeseada no simultanea de algún componente por lavado de aislación en subestación Chena	Frente a una operación automática del componente señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:19	14-12-24 14:07
2024128651	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA (STM) - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1170 1030 1031 1032 855 857 859 861 863 865 866 867 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en los patio 110 kV de la subestación Chena	Riesgo corresponde a operación indeseada no simultanea de algún componente por lavado de aislación en subestación Chena	Frente a una operación automática del componente señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:19	14-12-24 14:07
2024125315	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1163	OLAP - SULFUROS 69KV	2193	OLAP - SULFUROS 69KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 69 kV OLAP - Sulfuros	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Sulfuros 52BT3. SE OLAP 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:19	15-12-24 19:19	14-12-24 15:47	14-12-24 18:28
2024121769	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:01	14-12-24 18:01	14-12-24 08:49	14-12-24 16:15
2024118400	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 20:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024124728	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Tchitack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MMHNO RECONECTAR 52J1 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR 52J11	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:22	14-12-24 13:58
2024123965	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos previos bajo la LT 66kV Parral-Paso Hondo. Se requiere bloquear reconexión del 52B1 de SE Parral. Además, está coordinado con Chilquinta para bloquear la reconexión del 52B1 de TAP Paso Hondo.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:13	14-12-24 15:51
2024120717	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios : Obras civiles para fundación foso separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canaletas prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024121747	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H6 de S/E Copayapu y del 52H1 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:49	14-12-24 16:15
2024122857	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 20:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024122858	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 kV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 20:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024127530	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:47	14-12-24 18:07
2024124453	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52HT1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CGE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ovalle - Illapel 110 kV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:52	14-12-24 14:25
2024129226	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110kV C1 SAUZAL - EST. 28 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por robo de conductor.	Medio	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por robo de conductor. Restricciones: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 2 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 1 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 23:00	14-12-24 08:31	15-12-24 21:05
2024124865	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Señalizar No Reconectar SE Encuentro 52J5 - SE Tchitack 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 19:00	14-12-24 08:25	14-12-24 14:04
2024125204	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de aceducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de aceducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de aceducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Sodi 430, 431) Restricciones: Tarapacá: 52J1,52J2 no reconectar Geoglifos: 52J1, 52J2 52J4 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:46
2024125230	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de aceducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de aceducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 52J5,52J6 no reconectar Geoglifos: 52J3, 52J2 52J6 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:46
2024125256	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de aceducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de aceducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 52J5,52J6 no reconectar Geoglifos: 52J3, 52J2 52J6 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:46

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 06-01-2025 10:13:05
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 95
Total registros Linea: 42

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125488	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o l. 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 19:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024125489	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o l. 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 19:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024129225	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110kV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110kV C2 SAUZAL - EST. 28 110kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por robo de conductor.	Medio	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por robo de conductor. Restricciones: Línea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 2 indisponible y restricción a la reconexión del circuiuto 1 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 23:00	14-12-24 08:31	15-12-24 21:05
2024125724	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reemplazo de TTPP y puesta en servicio en paño J6. NUP 4974.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos por reemplazo de TTPP y puesta en servicio en paño J6 (NUP 4974).- Condiciones: Equipo Indisponible.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Alto Jahuel-Chena, C3 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, por no retiro de tierra provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Paño J6 y salida de línea Chena C3 Verificación de ausencia de tensión e instalación puesta a tierra provisional; Delimitación de zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	15-12-24 18:00	14-12-24 08:27	16-12-24 00:48
2024125822	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TURNO A,Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Turno A DESDE 13/12 AL 22/12,1.Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir_,2.Desmontaje de Crucetas Actuales_,3.Instalación de nuevas Crucetas_,	Bajo	Actividades: TURNO A,Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Turno A DESDE 13/12 AL 22/12,1.Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir_,2.Desmontaje de Crucetas Actuales_,3.Instalación de nuevas Crucetas_,4. Instalacion de Aislacion y Ferreteria_,5.Traslado de Crucetas antiguas a Instalación de Faena. Restricciones: Cóndores, 52J1 No reconectar Puerto Patache, 52J2; 52J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Cóndores, E-169, E-170-E171,E172,E173,E174,E-175,E176,E-177,E-178,E-179,E-180,E-181,E-182,E-183,E-184,E-185,E-186,E-187 Bloqueo Jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:27	14-12-24 21:07
2024126978	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT110 Quillota - Marbella, para realizar mantenimiento preventivo de estructuras.	Riesgo bajo, trabajo con instalaciones desenergizadas.	Se transfieren los consumos de SSEE Marbella, Casas Viejas y Cabildo desde Paño H3 de SE Quillota hacia Paño H3 de SE Choapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 12:00	14-12-24 07:43	14-12-24 14:06
2024126990	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Plazo Entrega Informe: 25.12.2	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Plazo Entrega Informe: 25.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Puquios, 52J1 No reconectar Challacollo, 52J1; 52J2 No reconectar Tiquima, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-Puquios, C1 o l. 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o l. 220kV Challacollo-Tiquima, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:25	14-12-24 17:40
2024126992	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Plazo Entrega Informe: 25.12.2	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Plazo Entrega Informe: 25.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Puquios, 52J1 No reconectar Challacollo, 52J1; 52J2 No reconectar Tiquima, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-Puquios, C1 o l. 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o l. 220kV Challacollo-Tiquima, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:25	14-12-24 17:40
2024127117	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66kV	4545	TAP GRANEROS – EST. 126 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, según SODI N° 606, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candelaria – Nueva Trapiche de Transelec, sobre línea 66KV Codegua - Tap Graneros, se requiere bloqueó de reconexión automática del 52B1 S/E Codegua, coordinado con Celsoroles.	Riesgo y trabajos controlado por TRANSELEC.	A solicitud de Transelec, según SODI N° 606, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candelaria – Nueva Trapiche de Transelec, sobre línea 66KV Codegua - Tap Graneros, se requiere bloqueó de reconexión automática del 52B1 S/E Codegua, coordinado con Celsoroles.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 07:43	14-12-24 14:25
2024127141	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024127142	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024127143	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024127144	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIÑENCO 154KV C1 TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024127145	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 05:55	14-12-24 21:07
2024127352	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1149	TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110KV Oxido - Las Luces	Riesgo controlado ,según procedimiento de CGEx	Retiro de reconexion automática del 52H2 en S/E Oxido	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 17:06	14-12-24 05:41	14-12-24 16:51
2024127951	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de TTPP del paño J6. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas, desvinculación de antiguos circuitos e Integración de nuevos circuitos asociados al TTPP J6.- Restricciones: Protecciones 51 y 52 de Línea Chena C3 de 220 kV Bloqueo de disparos .- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-A. Jahuel .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.- Nota: la medición del burden y el análisis fasorial se realizará con la línea en servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	15-12-24 18:00	14-12-24 09:14	16-12-24 00:58
2024119935	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNITAQUI 110KV C1 TAP PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo 52H1 en SS/EE Ovalle y precaución 52HT2 en S/E Punitaqui.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento, (Bloqueo 52H1 S/E Illapel).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:23	14-12-24 13:42

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 06-01-2025 10:13:05
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 95
Total registros Linea: 42

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024126991	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Plazo Entrega Informe: 25.12.2	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Plazo Entrega Informe: 25.12.2024, OM: 8259194 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Puquios, 52J1 No reconectar Challacollo, 52J1; 52J2 No reconectar Tiquima, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-Puquios, C1 o L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Challacollo-Tiquima, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:25	14-12-24 17:40
2024121681	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Linea 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1 con contrato tripartito.	Riesgo bajo, trabajos programados y realizados por personal calificado.	Se requieren no reconectar en: Subestación Nueva Zaldivar: 52J07L. Subestación OGP1: 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 07:30	14-12-24 18:00	14-12-24 10:20	14-12-24 15:47
2024126742	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento correctivo a las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la LT66kV Paine - Isla de Maipo. Se adecuará el sistema a nivel de 66kV para mantener el suministro, sin afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-24 06:00	14-12-24 17:00	14-12-24 07:00	14-12-24 15:30

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la(s) empresa(s) CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-12-2024 20:12

Finalizado

Número:

2024005478

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LA RONDA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E LA RONDA CT1
Nombre : S/E LA RONDA CT1
Fecha Perturbacion : 14-12-2024 18:58
Fecha Normaliza : 14-12-2024 19:06
Protección : .
Interruptor : 52CT1 S/E La Ronda
Consumo : 12,8 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

San Fernando

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura protecciones del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda afectando la totalidad de los consumos de la misma subestación.
-Acciones Inmediatas: Previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional recuperación de consumos en coordinación con despacho eléctrico de distribución de la Compañía General de Electricidad S.A.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.8 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 2096

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2024 18:58

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2024 19:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

14-12-2024 19:06

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005478 DF 52CT1 SE La Ronda 14-12-2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/675e08aead651f3a426096a1/IF 2024005478 DF 52CT1 SE La Ronda 14-12-2024 - V1.pdf)	02/01/2025 11:22:45
IF2024005478 - ANEXO I - AJUSTE PROTECCIONES Y REG EVENTOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/675e08aead651f3a426096a1/IF2024005478 - ANEXO I - AJUSTE PROTECCIONES Y REG EVENTOS - V1.zip)	02/01/2025 11:22:52
IF2024005478 - ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/675e08aead651f3a426096a1/IF2024005478 - ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf)	02/01/2025 11:22:59
IF2024005478 - ANEXO III - PROBATORIOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/675e08aead651f3a426096a1/IF2024005478 - ANEXO III - PROBATORIOS - V1.zip)	02/01/2025 11:23:08
IF2024005478 - ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/675e08aead651f3a426096a1/IF2024005478 - ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA - V1.pdf)	02/01/2025 11:23:13

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2024 16:46

Finalizado

Número:

2024005511

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005478

SubEstación:

S/E LA RONDA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 14-12-2024 18:58
Fecha Normaliza : 14-12-2024 19:38
Protección : DF 52CT1
Interruptor : 52CT1
Consumo : 15,2
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

San Fernando

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 4096

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2024 18:58

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2024 19:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

14-12-2024 19:38

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005511 14-12-2024 SE LA RONDA.pdf (/informe_fallas/download_file/6760710fad651f05aa7e0307/IF 2024005511 14-12-2024 SE LA RONDA.pdf)	20/12/2024 10:07:55

Archivo	Fecha Subida
Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/6760710fad651f05aa7e0307/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	20/12/2024 10:08:09

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por la(s) empresa(s) CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005478**	FECHA DE FALLA: 14 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN 52CT1 S/E La Ronda	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**14 de diciembre del 2024**
Hora	18:58

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 966 - S/E LA RONDA CT1

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

- Tz (Transmisión Zonal).

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 966 - S/E LA RONDA CT1

1.3. Causa origen de la falla:

Sobrecarga provocada por el aumento intempestivo de la demanda. En paralelo, existía una transferencia de consumos desde el alimentador Maggi (circuito C5 S/E Colchagua), hacia el alimentador Quilapán (circuito C1 S/E La Ronda), a raíz de lo anterior, se provoca la operación del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	DIS2	Sobrecarga.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
6301	San Fernando

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
6109	Malloa
6301	San Fernando

1.8. Reiteración.

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

0.

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

0.

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

No aplica.

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
La Ronda	-	Barra MT – 15kV	18:58	19:38

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

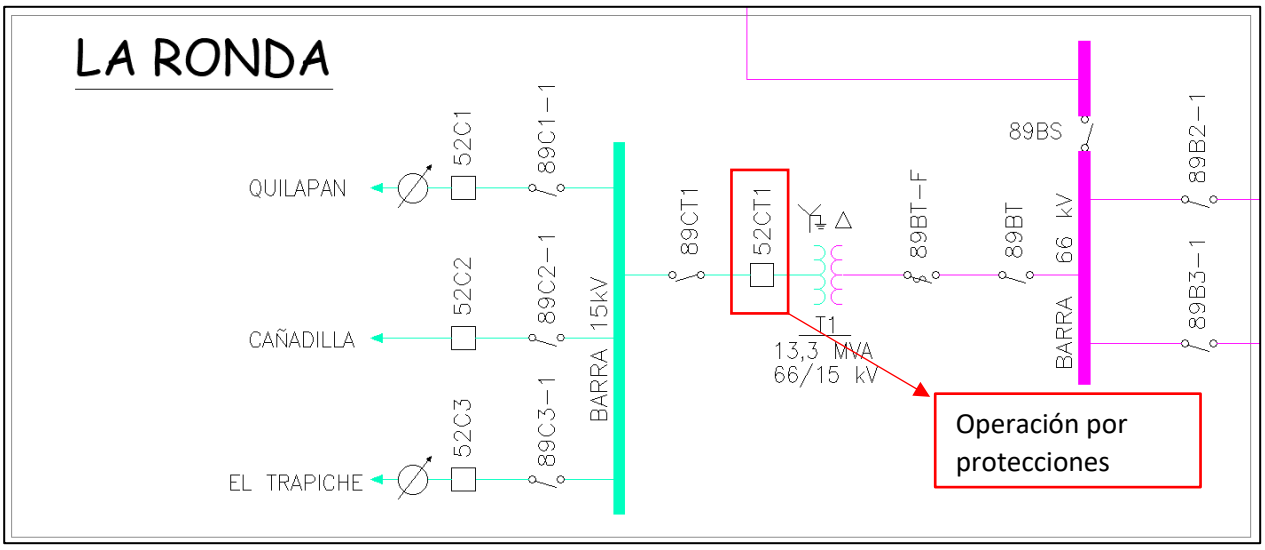


Figura 1: Diagrama Simplificado de S/E La Ronda.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
La Ronda	Transformador N°1	4,3	Quilapan	52C1	18:58	19:10	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		2,8	Cañadilla	52C2	18:58	19:09	
		5,7	El Trapiche	52C3	18:58	19:38	
	TOTAL	**12,8**					

ENS: 5,173 MWh

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
La Ronda	Apertura por protecciones interruptor 52CT1.	18:58
La Ronda	Apertura manual interruptor 52C1 Cto. Quilapán.	19:03
La Ronda	Apertura manual interruptor 52C2 Cto. Cañadilla.	19:03
La Ronda	Apertura manual interruptor 52C3 Cto. El Trapiche.	19:03
La Ronda	Cierre manual 52CT1, se energiza barra MT.	19:06
La Ronda	Cierre manual interruptor 52C2 Cañadilla.	19:09
La Ronda	Cierre manual interruptor 52C1 Quilapán.	19:10
La Ronda	Cierre manual interruptor 52C3 El Trapiche.	19:38

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

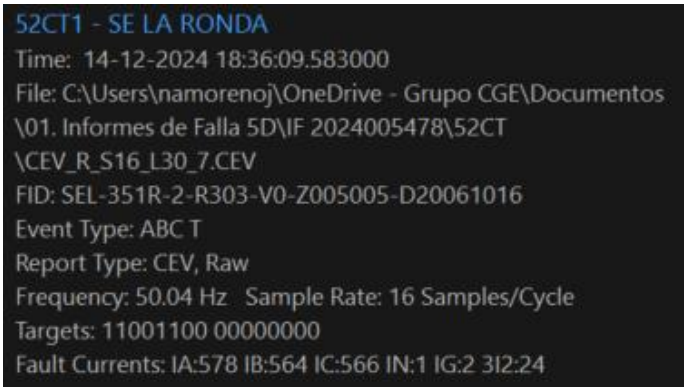
Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 351R	18:36:09.583	La Ronda	CT1	51PT	Temporizada	Opera de forma correcta

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección

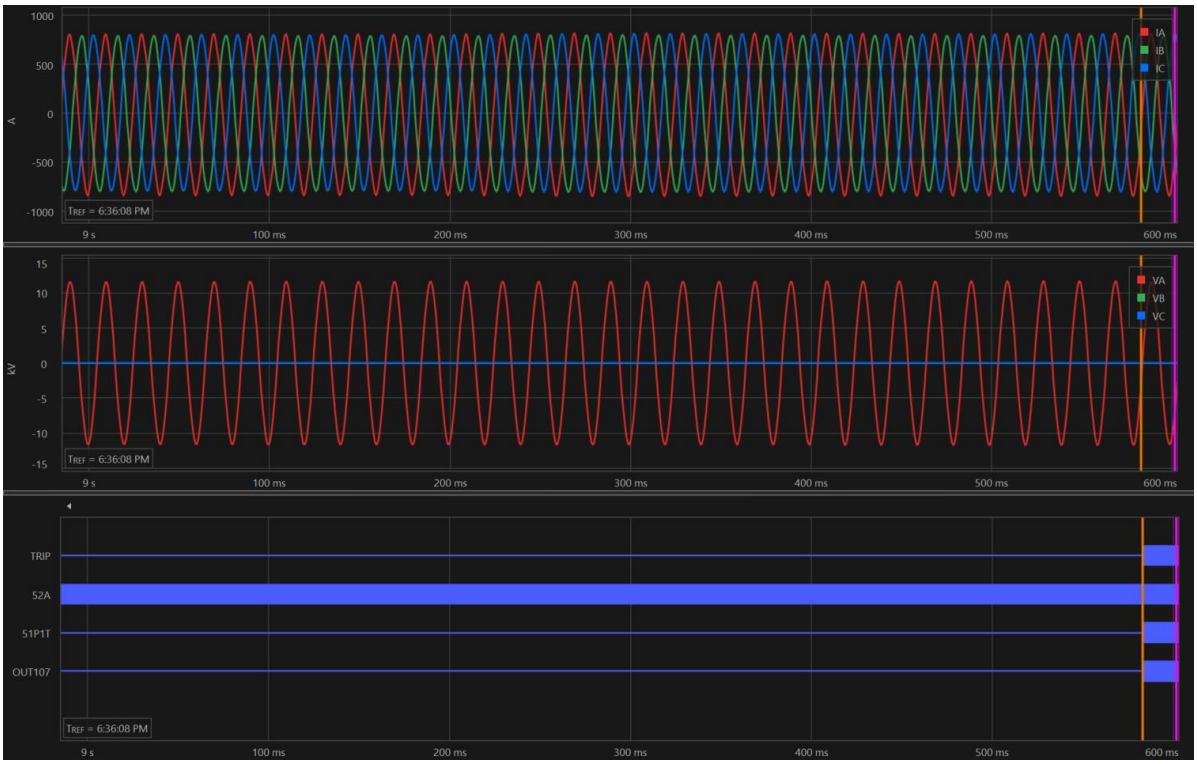
7.2.1. S/E La Ronda – Paño CT1.

7.2.1.1. Relé SEL 351R - Sistema 1

Reporte de Evento.



Registro Oscilográfico



En el registro oscilográfico, se muestra la activación del elemento de sobrecorriente de fase 52P1, dando orden de TRIP temporizado sobre el 52CT1 de S/E La Ronda.

- **Registro Secuencial de Evento.**

SE LA RONDA Date: 12/14/24 Time: 19:15:34.500
52CT1

FID=SEL-351R-2-R303-V0-Z005005-D20061016 CID=89C9 BCBFID=R107

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
512	12/14/24	18:33:46.568	51P1	Asserted
511	12/14/24	18:33:46.578	51P1	Deasserted
510	12/14/24	18:33:46.588	51P1	Asserted
509	12/14/24	18:33:46.598	51P1	Deasserted
508	12/14/24	18:33:46.608	51P1	Asserted
507	12/14/24	18:33:46.618	51P1	Deasserted
506	12/14/24	18:33:46.628	51P1	Asserted
505	12/14/24	18:33:46.638	51P1	Deasserted
504	12/14/24	18:33:46.709	51P1	Asserted
503	12/14/24	18:33:46.719	51P1	Deasserted
502	12/14/24	18:33:46.729	51P1	Asserted
501	12/14/24	18:33:46.739	51P1	Deasserted
500	12/14/24	18:33:46.749	51P1	Asserted
499	12/14/24	18:33:46.759	51P1	Deasserted
498	12/14/24	18:33:46.769	51P1	Asserted
497	12/14/24	18:33:46.779	51P1	Deasserted
496	12/14/24	18:33:46.789	51P1	Asserted
495	12/14/24	18:33:46.799	51P1	Deasserted
494	12/14/24	18:33:46.829	51P1	Asserted
493	12/14/24	18:33:46.839	51P1	Deasserted
492	12/14/24	18:33:46.849	51P1	Asserted
491	12/14/24	18:33:46.859	51P1	Deasserted
490	12/14/24	18:33:46.869	51P1	Asserted
489	12/14/24	18:33:46.999	51P1	Deasserted
488	12/14/24	18:33:47.004	51P1	Asserted
487	12/14/24	18:33:47.019	51P1	Deasserted
486	12/14/24	18:33:47.249	51P1	Asserted
485	12/14/24	18:33:47.339	51P1	Deasserted
484	12/14/24	18:33:47.349	51P1	Asserted
483	12/14/24	18:33:47.359	51P1	Deasserted
482	12/14/24	18:33:47.369	51P1	Asserted
481	12/14/24	18:33:47.379	51P1	Deasserted
480	12/14/24	18:33:47.389	51P1	Asserted
479	12/14/24	18:33:47.699	51P1	Deasserted
478	12/14/24	18:33:47.704	51P1	Asserted
477	12/14/24	18:33:48.120	51P1	Deasserted
476	12/14/24	18:33:48.130	51P1	Asserted
475	12/14/24	18:33:48.140	51P1	Deasserted
474	12/14/24	18:33:48.250	51P1	Asserted
473	12/14/24	18:33:48.260	51P1	Deasserted
472	12/14/24	18:33:48.690	51P1	Asserted
471	12/14/24	18:33:48.760	51P1	Deasserted
470	12/14/24	18:33:48.770	51P1	Asserted
469	12/14/24	18:33:48.780	51P1	Deasserted
468	12/14/24	18:33:48.810	51P1	Asserted
467	12/14/24	18:33:48.820	51P1	Deasserted
466	12/14/24	18:33:48.830	51P1	Asserted
465	12/14/24	18:33:48.840	51P1	Deasserted
464	12/14/24	18:33:48.850	51P1	Asserted
463	12/14/24	18:33:49.000	51P1	Deasserted
462	12/14/24	18:33:49.911	51P1	Asserted
461	12/14/24	18:33:50.322	51P1	Deasserted
460	12/14/24	18:33:50.327	51P1	Asserted
459	12/14/24	18:33:50.332	51P1	Deasserted
458	12/14/24	18:33:50.592	51P1	Asserted

457	12/14/24	18:33:54.145	51P1	Deasserted
456	12/14/24	18:33:54.150	51P1	Asserted
455	12/14/24	18:33:54.155	51P1	Deasserted
454	12/14/24	18:33:55.010	51P1	Asserted
453	12/14/24	18:33:55.086	51P1	Deasserted
452	12/14/24	18:33:55.096	51P1	Asserted
451	12/14/24	18:33:55.101	51P1	Deasserted
450	12/14/24	18:33:55.111	51P1	Asserted
449	12/14/24	18:33:55.116	51P1	Deasserted
448	12/14/24	18:33:55.131	51P1	Asserted
447	12/14/24	18:33:55.146	51P1	Deasserted
446	12/14/24	18:33:55.151	51P1	Asserted
445	12/14/24	18:33:55.166	51P1	Deasserted
444	12/14/24	18:33:55.171	51P1	Asserted
443	12/14/24	18:33:55.206	51P1	Deasserted
442	12/14/24	18:33:55.211	51P1	Asserted
441	12/14/24	18:33:55.226	51P1	Deasserted
440	12/14/24	18:33:55.231	51P1	Asserted
439	12/14/24	18:33:55.266	51P1	Deasserted
438	12/14/24	18:33:55.271	51P1	Asserted
437	12/14/24	18:33:55.286	51P1	Deasserted
436	12/14/24	18:33:55.291	51P1	Asserted
435	12/14/24	18:33:55.306	51P1	Deasserted
434	12/14/24	18:33:55.311	51P1	Asserted
433	12/14/24	18:33:55.386	51P1	Deasserted
432	12/14/24	18:33:55.391	51P1	Asserted
431	12/14/24	18:33:55.401	51P1	Deasserted
430	12/14/24	18:33:55.411	51P1	Asserted
429	12/14/24	18:33:55.426	51P1	Deasserted
428	12/14/24	18:33:55.431	51P1	Asserted
427	12/14/24	18:33:55.441	51P1	Deasserted
426	12/14/24	18:33:55.451	51P1	Asserted
425	12/14/24	18:33:55.466	51P1	Deasserted
424	12/14/24	18:33:55.471	51P1	Asserted
423	12/14/24	18:33:55.481	51P1	Deasserted
422	12/14/24	18:33:55.491	51P1	Asserted
421	12/14/24	18:33:55.501	51P1	Deasserted
420	12/14/24	18:33:55.531	51P1	Asserted
419	12/14/24	18:33:55.546	51P1	Deasserted
418	12/14/24	18:33:55.551	51P1	Asserted
417	12/14/24	18:33:55.561	51P1	Deasserted
416	12/14/24	18:33:55.571	51P1	Asserted
415	12/14/24	18:33:55.586	51P1	Deasserted
414	12/14/24	18:33:55.591	51P1	Asserted
413	12/14/24	18:33:55.706	51P1	Deasserted
412	12/14/24	18:33:55.711	51P1	Asserted
411	12/14/24	18:33:55.721	51P1	Deasserted
410	12/14/24	18:33:55.731	51P1	Asserted
409	12/14/24	18:33:55.741	51P1	Deasserted
408	12/14/24	18:33:55.951	51P1	Asserted
407	12/14/24	18:33:55.961	51P1	Deasserted
406	12/14/24	18:33:56.902	51P1	Asserted
405	12/14/24	18:33:57.322	51P1	Deasserted
404	12/14/24	18:33:57.473	51P1	Asserted
403	12/14/24	18:33:57.583	51P1	Deasserted
402	12/14/24	18:33:57.593	51P1	Asserted
401	12/14/24	18:33:57.603	51P1	Deasserted
400	12/14/24	18:33:57.613	51P1	Asserted
399	12/14/24	18:33:59.344	51P1	Deasserted
398	12/14/24	18:33:59.354	51P1	Asserted
397	12/14/24	18:34:00.846	51P1	Deasserted
396	12/14/24	18:34:00.861	51P1	Asserted
395	12/14/24	18:34:00.866	51P1	Deasserted
394	12/14/24	18:34:00.881	51P1	Asserted
393	12/14/24	18:34:00.886	51P1	Deasserted
392	12/14/24	18:34:00.896	51P1	Asserted
391	12/14/24	18:34:01.166	51P1	Deasserted
390	12/14/24	18:34:01.176	51P1	Asserted

389	12/14/24	18:34:01.186	51P1	Deasserted
388	12/14/24	18:34:01.196	51P1	Asserted
387	12/14/24	18:34:01.371	51P1	Deasserted
386	12/14/24	18:34:01.381	51P1	Asserted
385	12/14/24	18:34:01.411	51P1	Deasserted
384	12/14/24	18:34:01.421	51P1	Asserted
383	12/14/24	18:34:01.451	51P1	Deasserted
382	12/14/24	18:34:01.461	51P1	Asserted
381	12/14/24	18:34:02.467	51P1	Deasserted
380	12/14/24	18:34:02.477	51P1	Asserted
379	12/14/24	18:34:02.528	51P1	Deasserted
378	12/14/24	18:34:02.543	51P1	Asserted
377	12/14/24	18:34:02.548	51P1	Deasserted
376	12/14/24	18:34:02.563	51P1	Asserted
375	12/14/24	18:34:02.628	51P1	Deasserted
374	12/14/24	18:34:02.638	51P1	Asserted
373	12/14/24	18:34:02.668	51P1	Deasserted
372	12/14/24	18:34:02.683	51P1	Asserted
371	12/14/24	18:34:02.688	51P1	Deasserted
370	12/14/24	18:34:02.703	51P1	Asserted
369	12/14/24	18:34:02.708	51P1	Deasserted
368	12/14/24	18:34:02.723	51P1	Asserted
367	12/14/24	18:34:02.728	51P1	Deasserted
366	12/14/24	18:34:02.743	51P1	Asserted
365	12/14/24	18:34:02.748	51P1	Deasserted
364	12/14/24	18:34:02.758	51P1	Asserted
363	12/14/24	18:34:02.768	51P1	Deasserted
362	12/14/24	18:34:02.783	51P1	Asserted
361	12/14/24	18:34:02.788	51P1	Deasserted
360	12/14/24	18:34:02.803	51P1	Asserted
359	12/14/24	18:34:02.808	51P1	Deasserted
358	12/14/24	18:34:02.823	51P1	Asserted
357	12/14/24	18:34:03.348	51P1	Deasserted
356	12/14/24	18:34:03.363	51P1	Asserted
355	12/14/24	18:34:03.368	51P1	Deasserted
354	12/14/24	18:34:03.383	51P1	Asserted
353	12/14/24	18:34:03.674	51P1	Deasserted
352	12/14/24	18:34:03.684	51P1	Asserted
351	12/14/24	18:34:03.689	51P1	Deasserted
350	12/14/24	18:34:03.724	51P1	Asserted
349	12/14/24	18:34:03.729	51P1	Deasserted
348	12/14/24	18:34:03.884	51P1	Asserted
347	12/14/24	18:34:04.314	51P1	Deasserted
346	12/14/24	18:34:04.725	51P1	Asserted
345	12/14/24	18:34:08.659	51P1	Deasserted
344	12/14/24	18:34:08.664	51P1	Asserted
343	12/14/24	18:34:08.679	51P1	Deasserted
342	12/14/24	18:34:08.684	51P1	Asserted
341	12/14/24	18:34:08.699	51P1	Deasserted
340	12/14/24	18:34:08.714	51P1	Asserted
339	12/14/24	18:34:08.719	51P1	Deasserted
338	12/14/24	18:34:08.724	51P1	Asserted
337	12/14/24	18:34:09.625	51P1	Deasserted
336	12/14/24	18:34:09.635	51P1	Asserted
335	12/14/24	18:34:09.640	51P1	Deasserted
334	12/14/24	18:34:09.655	51P1	Asserted
333	12/14/24	18:34:09.660	51P1	Deasserted
332	12/14/24	18:34:09.670	51P1	Asserted
331	12/14/24	18:34:09.685	51P1	Deasserted
330	12/14/24	18:34:09.690	51P1	Asserted
329	12/14/24	18:34:09.806	51P1	Deasserted
328	12/14/24	18:34:09.811	51P1	Asserted
327	12/14/24	18:34:09.826	51P1	Deasserted
326	12/14/24	18:34:09.831	51P1	Asserted
325	12/14/24	18:34:09.866	51P1	Deasserted
324	12/14/24	18:34:09.876	51P1	Asserted
323	12/14/24	18:34:09.886	51P1	Deasserted
322	12/14/24	18:34:09.891	51P1	Asserted

321	12/14/24	18:34:09.906	51P1	Deasserted
320	12/14/24	18:34:09.911	51P1	Asserted
319	12/14/24	18:34:10.006	51P1	Deasserted
318	12/14/24	18:34:10.016	51P1	Asserted
317	12/14/24	18:34:10.026	51P1	Deasserted
316	12/14/24	18:34:10.036	51P1	Asserted
315	12/14/24	18:34:10.041	51P1	Deasserted
314	12/14/24	18:34:10.051	51P1	Asserted
313	12/14/24	18:34:10.066	51P1	Deasserted
312	12/14/24	18:34:10.076	51P1	Asserted
311	12/14/24	18:34:10.081	51P1	Deasserted
310	12/14/24	18:34:10.116	51P1	Asserted
309	12/14/24	18:34:10.121	51P1	Deasserted
308	12/14/24	18:34:10.197	51P1	Asserted
307	12/14/24	18:34:10.202	51P1	Deasserted
306	12/14/24	18:34:10.237	51P1	Asserted
305	12/14/24	18:34:10.242	51P1	Deasserted
304	12/14/24	18:34:10.537	51P1	Asserted
303	12/14/24	18:34:10.693	51P1	Deasserted
302	12/14/24	18:34:10.698	51P1	Asserted
301	12/14/24	18:34:10.708	51P1	Deasserted
300	12/14/24	18:34:10.718	51P1	Asserted
299	12/14/24	18:34:10.723	51P1	Deasserted
298	12/14/24	18:34:10.738	51P1	Asserted
297	12/14/24	18:34:10.743	51P1	Deasserted
296	12/14/24	18:34:10.758	51P1	Asserted
295	12/14/24	18:34:10.763	51P1	Deasserted
294	12/14/24	18:34:10.903	51P1	Asserted
293	12/14/24	18:34:11.304	51P1	Deasserted
292	12/14/24	18:34:11.414	51P1	Asserted
291	12/14/24	18:34:11.530	51P1	Deasserted
290	12/14/24	18:34:11.535	51P1	Asserted
289	12/14/24	18:34:11.550	51P1	Deasserted
288	12/14/24	18:34:11.555	51P1	Asserted
287	12/14/24	18:34:16.179	51P1	Deasserted
286	12/14/24	18:34:16.184	51P1	Asserted
285	12/14/24	18:34:16.400	51P1	Deasserted
284	12/14/24	18:34:16.405	51P1	Asserted
283	12/14/24	18:34:16.420	51P1	Deasserted
282	12/14/24	18:34:16.425	51P1	Asserted
281	12/14/24	18:34:16.440	51P1	Deasserted
280	12/14/24	18:34:16.445	51P1	Asserted
279	12/14/24	18:34:16.460	51P1	Deasserted
278	12/14/24	18:34:16.470	51P1	Asserted
277	12/14/24	18:34:16.475	51P1	Deasserted
276	12/14/24	18:34:16.770	51P1	Asserted
275	12/14/24	18:34:16.775	51P1	Deasserted
274	12/14/24	18:34:16.830	51P1	Asserted
273	12/14/24	18:34:16.841	51P1	Deasserted
272	12/14/24	18:34:16.851	51P1	Asserted
271	12/14/24	18:34:16.856	51P1	Deasserted
270	12/14/24	18:34:16.871	51P1	Asserted
269	12/14/24	18:34:16.881	51P1	Deasserted
268	12/14/24	18:34:16.886	51P1	Asserted
267	12/14/24	18:34:17.061	51P1	Deasserted
266	12/14/24	18:34:17.066	51P1	Asserted
265	12/14/24	18:34:17.101	51P1	Deasserted
264	12/14/24	18:34:17.106	51P1	Asserted
263	12/14/24	18:34:17.121	51P1	Deasserted
262	12/14/24	18:34:17.126	51P1	Asserted
261	12/14/24	18:34:17.141	51P1	Deasserted
260	12/14/24	18:34:17.146	51P1	Asserted
259	12/14/24	18:34:17.161	51P1	Deasserted
258	12/14/24	18:34:17.166	51P1	Asserted
257	12/14/24	18:34:17.181	51P1	Deasserted
256	12/14/24	18:34:17.186	51P1	Asserted
255	12/14/24	18:34:17.196	51P1	Deasserted
254	12/14/24	18:34:17.206	51P1	Asserted

253	12/14/24	18:34:17.221	51P1	Deasserted
252	12/14/24	18:34:17.226	51P1	Asserted
251	12/14/24	18:34:17.321	51P1	Deasserted
250	12/14/24	18:34:17.331	51P1	Asserted
249	12/14/24	18:34:17.342	51P1	Deasserted
248	12/14/24	18:34:17.347	51P1	Asserted
247	12/14/24	18:34:17.357	51P1	Deasserted
246	12/14/24	18:34:17.367	51P1	Asserted
245	12/14/24	18:34:17.377	51P1	Deasserted
244	12/14/24	18:34:17.387	51P1	Asserted
243	12/14/24	18:34:17.402	51P1	Deasserted
242	12/14/24	18:34:17.412	51P1	Asserted
241	12/14/24	18:34:17.422	51P1	Deasserted
240	12/14/24	18:34:17.432	51P1	Asserted
239	12/14/24	18:34:17.437	51P1	Deasserted
238	12/14/24	18:34:17.447	51P1	Asserted
237	12/14/24	18:34:17.782	51P1	Deasserted
236	12/14/24	18:34:17.787	51P1	Asserted
235	12/14/24	18:34:17.802	51P1	Deasserted
234	12/14/24	18:34:17.807	51P1	Asserted
233	12/14/24	18:34:17.822	51P1	Deasserted
232	12/14/24	18:34:17.828	51P1	Asserted
231	12/14/24	18:34:18.319	51P1	Deasserted
230	12/14/24	18:34:18.354	51P1	Asserted
229	12/14/24	18:34:18.359	51P1	Deasserted
228	12/14/24	18:34:18.389	51P1	Asserted
227	12/14/24	18:34:18.404	51P1	Deasserted
226	12/14/24	18:34:18.409	51P1	Asserted
225	12/14/24	18:34:18.419	51P1	Deasserted
224	12/14/24	18:34:18.429	51P1	Asserted
223	12/14/24	18:34:18.444	51P1	Deasserted
222	12/14/24	18:34:18.454	51P1	Asserted
221	12/14/24	18:34:18.459	51P1	Deasserted
220	12/14/24	18:34:18.534	51P1	Asserted
219	12/14/24	18:34:18.544	51P1	Deasserted
218	12/14/24	18:34:18.549	51P1	Asserted
217	12/14/24	18:34:18.564	51P1	Deasserted
216	12/14/24	18:34:18.569	51P1	Asserted
215	12/14/24	18:34:23.629	51P1	Deasserted
214	12/14/24	18:34:23.639	51P1	Asserted
213	12/14/24	18:34:23.649	51P1	Deasserted
212	12/14/24	18:34:23.654	51P1	Asserted
211	12/14/24	18:34:23.750	51P1	Deasserted
210	12/14/24	18:34:23.755	51P1	Asserted
209	12/14/24	18:34:24.391	51P1	Deasserted
208	12/14/24	18:34:24.396	51P1	Asserted
207	12/14/24	18:34:24.411	51P1	Deasserted
206	12/14/24	18:34:24.416	51P1	Asserted
205	12/14/24	18:34:24.431	51P1	Deasserted
204	12/14/24	18:34:24.441	51P1	Asserted
203	12/14/24	18:34:24.451	51P1	Deasserted
202	12/14/24	18:34:24.496	51P1	Asserted
201	12/14/24	18:34:24.511	51P1	Deasserted
200	12/14/24	18:34:24.516	51P1	Asserted
199	12/14/24	18:34:24.772	51P1	Deasserted
198	12/14/24	18:34:24.777	51P1	Asserted
197	12/14/24	18:34:24.792	51P1	Deasserted
196	12/14/24	18:34:24.857	51P1	Asserted
195	12/14/24	18:34:29.938	51P1	Deasserted
194	12/14/24	18:34:29.943	51P1	Asserted
193	12/14/24	18:34:29.953	51P1	Deasserted
192	12/14/24	18:34:29.963	51P1	Asserted
191	12/14/24	18:34:29.973	51P1	Deasserted
190	12/14/24	18:34:29.983	51P1	Asserted
189	12/14/24	18:34:30.793	51P1	Deasserted
188	12/14/24	18:34:31.029	51P1	Asserted
187	12/14/24	18:34:31.034	51P1	Deasserted
186	12/14/24	18:34:31.049	51P1	Asserted

185	12/14/24	18:34:31.059	51P1	Deasserted
184	12/14/24	18:34:31.064	51P1	Asserted
183	12/14/24	18:34:31.074	51P1	Deasserted
182	12/14/24	18:34:31.509	51P1	Asserted
181	12/14/24	18:34:31.514	51P1	Deasserted
180	12/14/24	18:34:31.564	51P1	Asserted
179	12/14/24	18:34:31.574	51P1	Deasserted
178	12/14/24	18:34:31.584	51P1	Asserted
177	12/14/24	18:34:36.558	51P1	Deasserted
176	12/14/24	18:34:36.568	51P1	Asserted
175	12/14/24	18:34:36.578	51P1	Deasserted
174	12/14/24	18:34:36.588	51P1	Asserted
173	12/14/24	18:34:36.598	51P1	Deasserted
172	12/14/24	18:34:36.613	51P1	Asserted
171	12/14/24	18:34:36.618	51P1	Deasserted
170	12/14/24	18:34:36.633	51P1	Asserted
169	12/14/24	18:34:36.638	51P1	Deasserted
168	12/14/24	18:34:36.648	51P1	Asserted
167	12/14/24	18:34:37.059	51P1	Deasserted
166	12/14/24	18:34:37.069	51P1	Asserted
165	12/14/24	18:34:37.079	51P1	Deasserted
164	12/14/24	18:34:37.114	51P1	Asserted
163	12/14/24	18:34:37.119	51P1	Deasserted
162	12/14/24	18:34:37.134	51P1	Asserted
161	12/14/24	18:34:37.159	51P1	Deasserted
160	12/14/24	18:34:37.169	51P1	Asserted
159	12/14/24	18:34:37.239	51P1	Deasserted
158	12/14/24	18:34:37.249	51P1	Asserted
157	12/14/24	18:34:37.259	51P1	Deasserted
156	12/14/24	18:34:37.269	51P1	Asserted
155	12/14/24	18:34:37.279	51P1	Deasserted
154	12/14/24	18:34:37.289	51P1	Asserted
153	12/14/24	18:34:37.319	51P1	Deasserted
152	12/14/24	18:34:37.329	51P1	Asserted
151	12/14/24	18:34:37.359	51P1	Deasserted
150	12/14/24	18:34:37.369	51P1	Asserted
149	12/14/24	18:34:37.379	51P1	Deasserted
148	12/14/24	18:34:37.389	51P1	Asserted
147	12/14/24	18:34:37.399	51P1	Deasserted
146	12/14/24	18:34:37.609	51P1	Asserted
145	12/14/24	18:34:37.619	51P1	Deasserted
144	12/14/24	18:34:37.629	51P1	Asserted
143	12/14/24	18:34:37.659	51P1	Deasserted
142	12/14/24	18:34:37.669	51P1	Asserted
141	12/14/24	18:34:37.684	51P1	Deasserted
140	12/14/24	18:34:37.689	51P1	Asserted
139	12/14/24	18:34:37.704	51P1	Deasserted
138	12/14/24	18:34:37.714	51P1	Asserted
137	12/14/24	18:34:37.719	51P1	Deasserted
136	12/14/24	18:34:37.729	51P1	Asserted
135	12/14/24	18:34:37.739	51P1	Deasserted
134	12/14/24	18:34:37.749	51P1	Asserted
133	12/14/24	18:34:37.759	51P1	Deasserted
132	12/14/24	18:34:37.769	51P1	Asserted
131	12/14/24	18:34:37.779	51P1	Deasserted
130	12/14/24	18:34:37.789	51P1	Asserted
129	12/14/24	18:34:37.800	51P1	Deasserted
128	12/14/24	18:34:37.810	51P1	Asserted
127	12/14/24	18:34:37.820	51P1	Deasserted
126	12/14/24	18:34:37.830	51P1	Asserted
125	12/14/24	18:34:37.840	51P1	Deasserted
124	12/14/24	18:34:37.850	51P1	Asserted
123	12/14/24	18:34:37.860	51P1	Deasserted
122	12/14/24	18:34:37.870	51P1	Asserted
121	12/14/24	18:34:37.880	51P1	Deasserted
120	12/14/24	18:34:37.890	51P1	Asserted
119	12/14/24	18:34:37.900	51P1	Deasserted
118	12/14/24	18:34:37.910	51P1	Asserted

117	12/14/24	18:34:38.280	51P1	Deasserted
116	12/14/24	18:34:38.290	51P1	Asserted
115	12/14/24	18:34:38.305	51P1	Deasserted
114	12/14/24	18:34:38.310	51P1	Asserted
113	12/14/24	18:34:38.325	51P1	Deasserted
112	12/14/24	18:34:38.330	51P1	Asserted
111	12/14/24	18:34:38.420	51P1	Deasserted
110	12/14/24	18:34:38.430	51P1	Asserted
109	12/14/24	18:34:38.440	51P1	Deasserted
108	12/14/24	18:34:38.470	51P1	Asserted
107	12/14/24	18:34:38.480	51P1	Deasserted
106	12/14/24	18:34:38.490	51P1	Asserted
105	12/14/24	18:34:38.500	51P1	Deasserted
104	12/14/24	18:34:38.510	51P1	Asserted
103	12/14/24	18:34:38.520	51P1	Deasserted
102	12/14/24	18:34:38.555	51P1	Asserted
101	12/14/24	18:34:38.560	51P1	Deasserted
100	12/14/24	18:34:38.575	51P1	Asserted
99	12/14/24	18:34:38.580	51P1	Deasserted
98	12/14/24	18:34:38.595	51P1	Asserted
97	12/14/24	18:34:38.600	51P1	Deasserted
96	12/14/24	18:34:38.610	51P1	Asserted
95	12/14/24	18:34:38.620	51P1	Deasserted
94	12/14/24	18:34:38.635	51P1	Asserted
93	12/14/24	18:34:38.640	51P1	Deasserted
92	12/14/24	18:34:38.650	51P1	Asserted
91	12/14/24	18:34:38.660	51P1	Deasserted
90	12/14/24	18:34:38.670	51P1	Asserted
89	12/14/24	18:34:43.735	51P1	Deasserted
88	12/14/24	18:34:43.740	51P1	Asserted
87	12/14/24	18:34:43.795	51P1	Deasserted
86	12/14/24	18:34:43.800	51P1	Asserted
85	12/14/24	18:34:43.810	51P1	Deasserted
84	12/14/24	18:34:43.820	51P1	Asserted
83	12/14/24	18:34:51.303	51P1	Deasserted
82	12/14/24	18:34:51.308	51P1	Asserted
81	12/14/24	18:34:51.418	51P1	Deasserted
80	12/14/24	18:34:51.428	51P1	Asserted
79	12/14/24	18:34:51.443	51P1	Deasserted
78	12/14/24	18:34:51.453	51P1	Asserted
77	12/14/24	18:34:51.463	51P1	Deasserted
76	12/14/24	18:34:51.473	51P1	Asserted
75	12/14/24	18:34:51.478	51P1	Deasserted
74	12/14/24	18:34:51.488	51P1	Asserted
73	12/14/24	18:34:51.543	51P1	Deasserted
72	12/14/24	18:34:51.548	51P1	Asserted
71	12/14/24	18:34:51.703	51P1	Deasserted
70	12/14/24	18:34:51.713	51P1	Asserted
69	12/14/24	18:34:51.723	51P1	Deasserted
68	12/14/24	18:34:51.728	51P1	Asserted
67	12/14/24	18:34:51.738	51P1	Deasserted
66	12/14/24	18:34:51.748	51P1	Asserted
65	12/14/24	18:34:51.763	51P1	Deasserted
64	12/14/24	18:34:51.773	51P1	Asserted
63	12/14/24	18:34:51.783	51P1	Deasserted
62	12/14/24	18:34:51.788	51P1	Asserted
61	12/14/24	18:34:51.863	51P1	Deasserted
60	12/14/24	18:34:51.873	51P1	Asserted
59	12/14/24	18:34:51.883	51P1	Deasserted
58	12/14/24	18:34:51.893	51P1	Asserted
57	12/14/24	18:34:51.903	51P1	Deasserted
56	12/14/24	18:34:51.908	51P1	Asserted
55	12/14/24	18:34:51.923	51P1	Deasserted
54	12/14/24	18:34:51.933	51P1	Asserted
53	12/14/24	18:34:51.943	51P1	Deasserted
52	12/14/24	18:34:51.948	51P1	Asserted
51	12/14/24	18:34:58.230	51P1	Deasserted
50	12/14/24	18:34:58.240	51P1	Asserted

49	12/14/24	18:34:58.245	51P1	Deasserted
48	12/14/24	18:34:58.260	51P1	Asserted
47	12/14/24	18:34:58.265	51P1	Deasserted
46	12/14/24	18:34:58.275	51P1	Asserted
45	12/14/24	18:34:58.290	51P1	Deasserted
44	12/14/24	18:34:58.295	51P1	Asserted
43	12/14/24	18:34:58.510	51P1	Deasserted
42	12/14/24	18:34:58.515	51P1	Asserted
41	12/14/24	18:34:58.530	51P1	Deasserted
40	12/14/24	18:34:58.535	51P1	Asserted
39	12/14/24	18:34:58.550	51P1	Deasserted
38	12/14/24	18:34:58.555	51P1	Asserted
37	12/14/24	18:35:28.264	51P1	Deasserted
36	12/14/24	18:35:28.274	51P1	Asserted
35	12/14/24	18:35:28.284	51P1	Deasserted
34	12/14/24	18:35:28.334	51P1	Asserted
33	12/14/24	18:35:28.344	51P1	Deasserted
32	12/14/24	18:35:28.354	51P1	Asserted
31	12/14/24	18:35:28.444	51P1	Deasserted
30	12/14/24	18:35:28.454	51P1	Asserted
29	12/14/24	18:36:09.583	51P1T	Asserted
28	12/14/24	18:36:09.583	RCTR	Asserted
27	12/14/24	18:36:09.583	TRIP	Asserted
26	12/14/24	18:36:09.628	51P1T	Deasserted
25	12/14/24	18:36:09.628	51P1	Deasserted
24	12/14/24	18:36:10.667	TRIP	Deasserted
23	12/14/24	18:36:10.949	RCTR	Deasserted
22	12/14/24	18:44:17.452	IN102	Asserted
21	12/14/24	18:44:17.452	SV2	Asserted
20	12/14/24	18:44:17.852	RCCL	Asserted
19	12/14/24	18:44:17.852	SV8T	Asserted
18	12/14/24	18:44:19.001	RCCL	Deasserted
17	12/14/24	18:44:19.454	IN102	Deasserted
16	12/14/24	18:44:19.454	SV2	Deasserted
15	12/14/24	18:44:22.989	SV8T	Deasserted
14	12/14/24	18:47:24.966	51P1	Asserted
13	12/14/24	18:47:24.976	51P1	Deasserted
12	12/14/24	18:47:24.996	51N1	Asserted
11	12/14/24	18:47:24.996	51N2	Asserted
10	12/14/24	18:47:25.081	51N1	Deasserted
9	12/14/24	18:47:25.081	51N2	Deasserted
8	12/14/24	18:48:15.671	51N1	Asserted
7	12/14/24	18:48:15.671	51P1	Asserted
6	12/14/24	18:48:15.671	51N2	Asserted
5	12/14/24	18:48:15.671	51P2	Asserted
4	12/14/24	18:48:15.681	51P2	Deasserted
3	12/14/24	18:48:15.691	51P1	Deasserted
2	12/14/24	18:48:15.821	51N1	Deasserted
1	12/14/24	18:48:15.821	51N2	Deasserted

En el registro secuencial de eventos (SER), se observa la activación del elemento de sobrecorriente temporizado 51P1T, que da orden de TRIP y provoca la apertura del interruptor CT1.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Existe un desfase entre el tiempo real y la programación del relé, situación que se corregirá

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

- No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes presentados en el documento, se indica que al existir un aumento intempestivo de la demanda en los alimentadores de la S/E La Ronda es inevitable la operación del relé de protección para de esta forma no poner en riesgo los elementos del sistema.

Por otra parte, de acuerdo con los antecedentes y análisis realizado en los puntos anteriores, se concluye una correcta operación del 52CT1 de S/E La Ronda.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

El día 14 de diciembre del 2024 a las 18:58 hrs. el Centro de Operaciones de Transmisión (COT) informa la operación del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda con una potencia desprendida de 12,8 MW.

Luego de determinar que la causa de falla fue un aumento súbito de la demanda, el cual generó la operación del 52CT1 de S/E La Ronda, a las 19:03 se aplica el procedimiento recuperación de barra, recuperando la totalidad de los consumos asociados a S/E La Ronda a las 19:38 hrs.

Cabe destacar que al momento de la operación se encontraba transferido parcialmente el C5 circuito Maggi de S/E Colchagua al C1 circuito Quilapán de S/E La Ronda a solicitud de CGE Distribución.

11. ANEXOS

I.	**ANEXO I**	**AJUSTE DE PROTECCIONES Y REGISTRO DE EVENTOS.**
II.	**ANEXO II**	**INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
III.	**ANEXO III**	**PROBATORIOS.**
IV.	**ANEXOS IV**	**ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005478**	FECHA DE FALLA: 14 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52CT1 S/E LA RONDA	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. S/E La Ronda – Paño 52CT1.
General MT
Relé SEL 351A

```
EZ Group 1

Control Identifier (30 chars)                          =RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars)                          =FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000)                                    = 1000.0
PT Ratio (1.0-10000)                                   = 100.0
Min. trip - phase (OFF,100.00-3199.99 A pri.)          = 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.)           = 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)              = OFF
Fast curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = A
Fast curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = 1
Delay curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = C
Delay curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)                = 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)               = 2
Operations to lockout - phase (2-5)                    = 4
Operations to lockout - ground (2-5)                   = 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)                    = 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)                    = 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)                    = 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc)           = 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)               = 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc)             = 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)                       = N
Complex fast curve - ground (Y/N)                      = N
Complex delay curve - phase (Y/N)                      = N
Complex delay curve - ground (Y/N)                     = N
High current trip - phase (Y/N)                        = N
High current trip - ground (Y/N)                       = N
High current lockout - phase (Y/N)                     = N
High current lockout - ground (Y/N)                    = N
Cold load pickup scheme (Y/N)                          = N
Sequence coordination (Y/N)                            = N
Underfrequency loadshedding (Y/N)                      = N
Demand meter time constant                             = 5


Group 1
Group Settings:

RID   =SE LA RONDA                    TID   =52CT1
CTR   = 1000.0   CTRN  = 1000.0   PTR   = 70.0     PTRS  = 70.0
Z1MAG = 100.00   Z1ANG = 45.00
Z0MAG = 100.00   Z0ANG = 45.00    LL    = 100.00
E50P  = N        E50N  = N        E50G  = N        E50Q  = N
E51P  = 2        E51N  = 2        E51G  = N        E51Q  = N
E32   = N        ELOAD = N        ESOTF = N        EVOLT = N
E25   = N        EFLOC = N        ELOP  = N        ECOMM = N
E81   = N        E79   = N        ESV   = 12
EDEM  = THM
```

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005478**	FECHA DE FALLA: 14 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52CT1 S/E LA RONDA	

```
51P1P = 0.56      51P1C = U4        51P1TD= 1.30      51P1RS= Y
51P1CT= 0.00      51P1MR= 0.00
51P2P = 0.68      51P2C = U4        51P2TD= 0.50      51P2RS= Y
51P2CT= 0.00      51P2MR= 0.00
51N1P = 0.070     51N1C = U1        51N1TD= 15.00     51N1RS= Y
51N1CT= 0.00      51N1MR= 0.00
51N2P = 0.070     51N2C = U1        51N2TD= 15.00     51N2RS= Y
51N2CT= 0.00      51N2MR= 0.00
DMTC  = 15
PDEMP = OFF       NDEMP = OFF       GDEMP = OFF       QDEMP = OFF
TDURD = 50.00     CFD   = OFF       3POD  = 0.00      50LP  = OFF
SV1PU = 20.00     SV1DO = 50.00     SV2PU = 20.00     SV2DO = 50.00
SV3PU = 20.00     SV3DO = 50.00     SV4PU = 20.00     SV4DO = 50.00
SV5PU = 0.00      SV5DO = 50.00     SV6PU = 0.00      SV6DO = 50.00
SV7PU = 1000.00   SV7DO = 20.00     SV8PU = 0.00      SV8DO = 250.00
SV9PU = 0.00      SV9DO = 0.00      SV10PU= 0.00      SV10DO= 0.00
SV11PU= 200.00    SV11DO= 5.00      SV12PU= 200.00    SV12DO= 5.00
OPPH  = OFF       OPGR  = OFF       OPLKPH= OFF       OPLKGR= OFF
OPLKSF= OFF       HITRPH= OFF       HITRGR= OFF       HILKPH= OFF
HILKGR= OFF       ECOLDP= N         ECOLDG= N         RPPH  = N
RPGR  = N         RPSEF = N         ESEQ  = N         PRECED= N

SELogic group 1

SELogic Control Equations:
TR    =(51P1T + SV11T * !LT1) * !SV8T + (51P2T + SV12T * !LT1) * SV8T
         + 50P1
TRCOMM=0
TRSOTF=0
DTT   =0
ULTR  =!(51P1 + 51N1)
PT1   =0
LOG1  =0
PT2   =0
LOG2  =0
BT    =0
52A   =SW1
CL    =0
ULCL  =0
79RI  =TRIP
79RIS =!LT2
79DTL =LT2
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =(PB1 * !LED5 + SV3) * !LT1
RST1  =(PB1 * !LED5 + SV3) * LT1
SET2  =(PB2 * !LED5 + SV4) * !LT2
RST2  =(PB2 * !LED5 + SV4) * LT2
SET3  =0
RST3  =0
SET4  =PB4 * !LT4 * !LED5
RST4  =PB4 * LT4 * !LED5
SET5  =PB5 * !LT5
RST5  =(PB5 + SV7T) * LT5
SET6  =0
RST6  =0
SET7  =0
RST7  =0
SET8  =0
RST8  =0
```

```
SET9  =0
RST9  =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=1
67N2TC=1
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51P1TC=1
51N1TC=1
51G1TC=1
51P2TC=1
51N2TC=1
51G2TC=1
51QTC =1
SV1   =IN101
SV2   =IN102
SV3   =/IN103
SV4   =/IN104
SV5   =(SV1T + TRIP + PB9 * LT5) * SW1
SV6   =(SV2T + CLOSE + PB8 * LT5) * !SW1
SV7   =LT5
SV8   =(SV2T + PB8 * LT5) * !SW1
SV9   =0
SV10  =0
SV11  =51N1T
SV12  =51N2T
SV13  =0
SV14  =0
SV15  =0
SV16  =0
SC1R  =0
SC1I  =0
SC1D  =0
SC2R  =0
SC2I  =0
SC2D  =0
SC3R  =0
SC3I  =0
SC3D  =0
```

```
SC4R  =0
SC4I  =0
SC4D  =0
SC5R  =0
SC5I  =0
SC5D  =0
SC6R  =0
SC6I  =0
SC6D  =0
SC7R  =0
SC7I  =0
SC7D  =0
SC8R  =0
SC8I  =0
SC8D  =0
RCTR  =SV5T
RCCL  =SV6T
OUT101=LT1
OUT102=LT2
OUT103=52A
OUT104=!52A
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=TRIP + NOBATT + !BCBOK + DTFAIL + DISCHG
LED1  =LT1
LED2  =LT2
LED3  =0
LED4  =LT4
LED5  =!LT5
LED6  =0
LED7  =0
LED8  =52A
LED9  =!52A
LED11 =!DISCHG
LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
LED13 =0
LED14 =TRIP
LED15 =51P1 * !SV8T + 51P2 * SV8T
LED16 =51N1 * !LT1 * !SV8T + 51N2 * !LT1 * SV8T
LED17 =SV8T
LED18 =79RS
LED19 =79CY
LED20 =79LO
LED24 =51N1T * !LT1 * SV8T + 51N2T * !LT1 * SV8T
LED25 =0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =52A
DP4   =0
DP5   =0
DP6   =0
DP7   =0
DP8   =0
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =!LT4
SS2   =LT4
SS3   =0
```

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005478**	FECHA DE FALLA: 14 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52CT1 S/E LA RONDA	

```
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =51P1 + 51N1 + 51P2 + 51N2 + RCTR + RCCL + /SW1 + \SW1
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
BKMON =0
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
TMB1B =0
TMB2B =0
TMB3B =0
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0


Global EZ Settings:
System Frequency (50,60 Hz)                          = 60
Phase Rotation (ABC,ACB)                             = ABC
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N)                     = AUTO
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2)                        = OIL
Interrupt rating (500-20000)                         = 6000
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1)         = Y
True three-phase voltage connected (Y,N)             = N
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF)     = OFF
V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF)             = A
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA)        = ABC
CT Polarity (POS,NEG)                                = POS
Battery Amp-hours (6.5-20)                           = 8.0
% Battery capacity for sleep (0-100)                 = 20
Turn on the 12 V power (Y,N)                         = N


Global Settings:
TGR   = 0.00     NFREQ = 50       PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO = 15
LER   = 30       PRE   = 29
IN101D= 0.00     IN102D= 0.00     IN103D= 0.00     IN104D= 0.00
IN105D= 0.00     IN106D= 0.00
EBMON = N
LED11L= N        LED12L= N        LED13L= N        LED14L= Y
LED15L= N        LED16L= N        LED17L= N        LED18L= N
LED19L= N        LED20L= N        LED24L= Y        LED25L= N
RSTLED= N        PB8D  = 0.00     PB9D  = 0.00
3PVOLT= N        PHANTV= OFF      VPCONN= OFF
IPCONN= ABC      CTPOL = POS
EZGRPS= 0        AMPHR = 8.0      SLPCAP= 20       ON12V = Y
12VSLP= N        ABAUD = 2400     CHWAKE=ABCD
","EDD5"
```

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: **IF 2024005478**	FECHA DE FALLA: 14 diciembre 2024
INSTALACIÓN 52CT1 S/E La Ronda	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 02 DE ENERO DE 2025
EMPRESA: CGE TRANSMISIÓN S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	DIS2 – Sobrecarga.
INSTALACION_ID	ID – 966 S/E LA RONDA CT1.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E LA RONDA CT1
PUNTO DE FALLA N°	ID – 966 S/E LA RONDA CT1.
DISPOSITIVO OPERADO	SP S/E LA RONDA SEL 351R (52CT1)
COMUNAS AFECTADAS	Malloa_06109 San Fernando_6301
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	No aplica
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	14/12/2024 - 18:58 Hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	14/12/2024 – 19:38 Hrs.

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El día 14 de diciembre del 2024 a las 18:58 hrs. el Centro de Operaciones de Transmisión (COT) informa la operación del interruptor 52CT1 de S/E La Ronda con una potencia desprendida de 12,8 MW.

Luego de determinar que la causa de falla fue un aumento súbito de la demanda, el cual generó la operación del 52CT1 de S/E La Ronda, a las 19:03 se aplica el procedimiento recuperación de barra, recuperando la totalidad de los consumos asociados a S/E La Ronda a las 19:38 hrs.

Cabe destacar que al momento de la operación se encontraba transferido parcialmente el C5 circuito Maggi de S/E Colchagua al C1 circuito Quilapán de S/E La Ronda a solicitud de CGE Distribución.

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

De acuerdo con los antecedentes presentados, no existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho, puesto que de acuerdo con la tendencia de la demanda evaluada previa a la operación del relé no se observaban valores de corriente que estuvieran por sobre el pick up de ajuste del relé de protección asociado al CT1 de la S/E La Ronda.

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

No hay forma de evitar la ocurrencia de este tipo de evento, debido a la característica imprevista y aislada del suceso. Por otra parte, el evento que ocasiona la situación presentada provoca consecuencias que no se pueden resistir, ya que la interrupción de suministro eléctrico es necesaria para garantizar la seguridad tanto de las personas como del equipamiento eléctrico, en ese mismo sentido, CGE Transmisión realizó las labores para el restablecimiento del servicio eléctrico de la manera más pronta posible.

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

En este caso, la operación del equipo de protección por aumento de la demanda constituye un hecho externo, puesto que se trata de un aumento intempestivo que depende de los consumos asociados fuera del control de CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005478**	**FECHA DE FALLA:** 14 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) 52CT S/E LA RONDA	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

14-12-2024 18:57:55	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_ABIERTO_52CT1	COS	Abierto	LaRonda_15_ST_Abierto_52CT1
14-12-2024 19:02:52	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_ABIERTO_52C1	COS	Abierto	LaRonda_15_ST_Abierto_52C1
14-12-2024 19:03:02	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_ABIERTO_52C2	COS	Abierto	LaRonda_15_ST_Abierto_52C2
14-12-2024 19:03:09	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	LaRonda_15_ST_Abierto_52C3
14-12-2024 19:06:03	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_CERRADO_52CT1	COS	Cerrado	LaRonda_15_ST_Cerrado_52CT1
14-12-2024 19:09:10	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	LaRonda_15_ST_Cerrado_52C2
14-12-2024 19:10:01	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_CERRADO_52C1	COS	Cerrado	LaRonda_15_ST_Cerrado_52C1
14-12-2024 19:38:20	[SCADA_SF]	LR_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	LaRonda_15_ST_Cerrado_52C3

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005511	FECHA DE FALLA: 14 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE LA RONDA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**14 de diciembre 2024**
Hora	18:58

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

S/E LA RONDA

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano Rural	OT
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
La Ronda	T1	Quilapán	**52C1**	2,8	18:58	19:10	**1**	**3.710**	**21.610,0**	CGE	San Fernando	**Urbano**	**30241049742**
		Cañadilla	**52C2**	4,3	18:58	19:09	**1**	**61**	**8.605,0**	CGE	San Fernando	**Urbano**	**30241049742**
		El Trapiche	**52C3**	5,7	18:58	19:38	**1**	**325**	**1.602,5**	CGE	San Fernando	**Urbano**	**30241049742**
Total				**15,20**				**4.096**	**31.817,5**				

ENS: **25,33 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **4096**

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005511	FECHA DE FALLA: 14 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE LA RONDA	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	**Subestación**	**Alimentador**		**Potencia Desprendida**
		Nombre	**Nema**	**(MW)**
PMGD PFV ALDEBARAN	LA RONDA	Quilapán	52C1	2,40
				2,40