Estudio para análisis de falla EAF 577/2024

"Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Batuco"

Fecha de Emisión: 03-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	11/12/2024
Hora	04:38
Consumos desconectados (MW)	20.79
Demanda previa del sistema (MW)	8862.09
Porcentaje de desconexión	0.233 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Batuco / SE005T0835
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110/23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Cámara de extinción de arco de la fase B del interruptor 52E2 de S/E Batuco / IM01T0835PA015T0054SE005T0835 (*)
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos

(*) Código correspondiente al interruptor 52E2 de S/E Batuco.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°1 de S/E Batuco por la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, frente a una falla originada en la red de distribución del alimentador Portezuelo, que no pudo ser despejada en su totalidad por su interruptor de cabecera debido a una falla destructiva en su estructura.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. presume que el siniestro en la estructura del interruptor 52E2 de S/E Batuco, asociado al alimentador Portezuelo, fue debido a la degradación o fuga de gas SF6 que se utilizaba para la extinción de los arcos eléctricos.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE16: Fuga o degradación del dieléctrico (ej. SF6, aceite, etc.).

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para respaldar el fenómeno físico declarado:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

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 un mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 226_2024	Desconexión de transformador T4 110/12 kV de S/E Vitacura	27-05-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. no indica acciones correctivas.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 5 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 138-2023, EAF 271-2023, EAF 008-2024, EAF 505-2024 y EAF 574-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la cámara extinción de arcos del interruptor 52E2 de S/E Batuco, el cual, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de tipo tripolar marca Lorenzetti, modelo Fluarc Fb4, con un tiempo de apertura de 3.75 ciclo, con aislación de gas SF6.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. emite los mantenimientos realizados a la mencionada subestación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Enel Distribución Chile S.A. indica: "Urbana".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13301: Colina.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (13-12-2024)	Informe de 5 días (18-12-2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	11-12-2024	18-12-2024
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Dx)	13-12-2024	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 Batuco	ST Zonal	Transformador N°1 110/23 kV	04:38	06:15

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Batuco	Coquimbito / E1	Colina	3.41	0.038	138	04:38	06:16	04:50
Batuco	Coquimbito / E1		1.26	0.014	68	04:38	06:16	04:53
Batuco	Claro Liray / E6		4.66	0.053	1560	04:38	06:16	04:54
Batuco	Lo Pinto / E3		2.15	0.024	3	04:38	06:16	06:32
Batuco	Portezuelo / E2		1.22	0.014	506	04:38	06:16	04:46
Batuco	Portezuelo / E2		2.70	0.030	387	04:38	06:16	04:51
Batuco	Portezuelo / E2		0.47	0.005	549	04:38	06:16	05:54
Batuco	Portezuelo / E2		0.31	0.003	788	04:38	06:16	06:07
Batuco	Portezuelo / E2		1.87	0.021	825	04:38	06:16	06:15
Batuco	Portezuelo / E2		1.15	0.013	2651	04:38	06:16	06:21
Batuco	Portezuelo / E2		1.49	0.017	100	04:38	06:16	06:27
Batuco	Portezuelo / E2		0.10	0.001	48	04:38	06:16	06:54
		Total:	**20.79 MW**	**0.233 %**	**7623**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Batuco	Coquimbito / E1	Enel Dx	Regulado	3.41	1.63	0.20	0.7
Batuco	Coquimbito / E1	Enel Dx	Regulado	1.26	1.63	0.25	0.3
Batuco	Claro Liray / E6	Enel Dx	Regulado	4.66	1.63	0.27	1.2
Batuco	Lo Pinto / E3	Enel Dx	Regulado	2.15	1.63	1.90	4.1
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	1.22	1.63	0.13	0.2
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	2.70	1.63	0.22	0.6
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	0.47	1.63	1.27	0.6
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	0.31	1.63	1.48	0.5
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	1.87	1.63	1.62	3.0
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	1.15	1.63	1.72	2.0
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	1.49	1.63	1.82	2.7
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	0.10	1.63	2.27	0.2

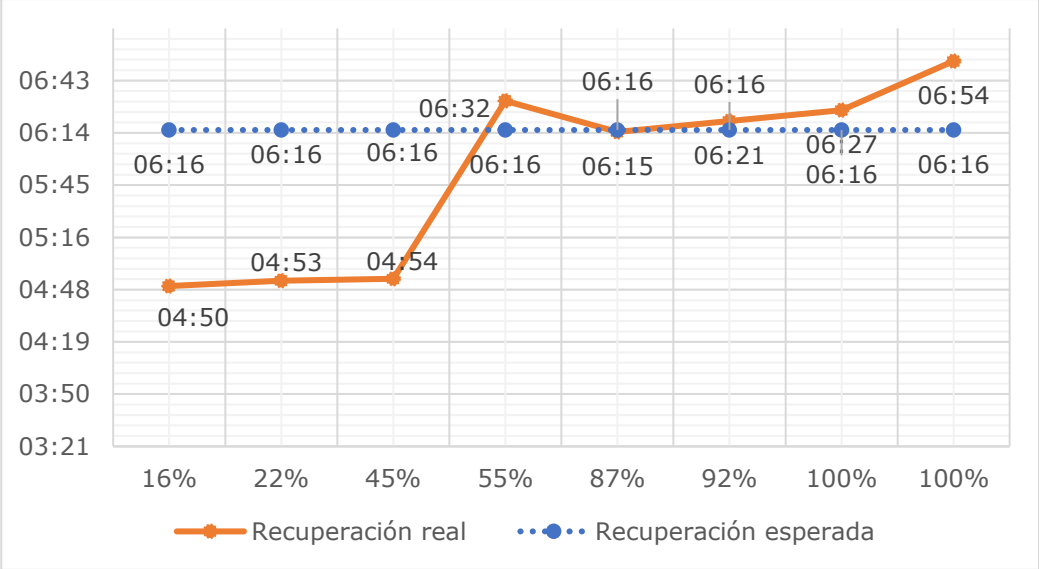
Clientes Regulados : 16.0 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 16.0 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observa una diferencia entre la recuperación real y la esperada para los diferentes consumos afectados. La normalización anticipada de los consumos se debió a traspasos de carga en redes de distribución.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	16.63	1.62	10.29
Último 20 %	4.16	2.27	1.83
100 % Total	20.79	2.27	9.17

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8862.09 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG2A y TG2B), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 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 11 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 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.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A:

"*El miércoles 11 de diciembre de 2024, a las 04:38 horas, se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°1 de la S/E Batuco, acción provocada por la actuación de su protección sobrecorriente de neutro. Esta protección operó luego que una falla en la red de distribución del alimentador Portezuelo fuera detectada por su protección, pero no fue despejada oportunamente, debido a que el interruptor de cabecera de dicho alimentador experimentó una falla destructiva en cámara de extinción de arco (fase blanca). El medio de extinción de arco de estas cámaras es a través del gas SF6, por lo que presumiblemente la fuga parcial o degradación de este gas dieléctrico causó que la corriente de falla no fuese extinguida en esta fase y esa corriente de falla terminó evolucionando a una falla destructiva del interruptor.*

Durante el proceso de maniobras para restablecer el suministro de la barra MT1, a las 04:40 horas se cerró el acoplador MT1-MT3 (52ER1-3), energizando nuevamente el interruptor del alimentador Portezuelo (dañado), ocasionado la operación de la protección del interruptor del lado MT del TR1, enviando orden de apertura al interruptor acoplador MT1-MT3 (52ER1-3). Esta última operación fue correcta y selectiva, ya que solo dejó sin energía a la barra MT1 (que presentaba el problema), pero no afectó la barra MT3.".

Según lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A:

"*El miércoles 11 de diciembre a las 04:38 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Claro Liray, Coquimbito, Lo Pinto y Portezuelo, lo anterior debido a la operación automática (OA) del interruptor de 110 kv del transformador de poder 110/23 kV de subestación Batuco, de propiedad de la empresa eléctrica STM II S.A. La recuperación del suministro se realizó de manera progresiva partiendo en primera instancia con los alimentadores Coquimbito y Claro Liray, para finalmente restablecer los alimentadores Portezuelo y Lo Pinto, logrando la recuperación total de clientes a las 06:32 horas.*".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo:

"*Al llegar a la instalación, el personal de mantenimiento de STM constató que el alimentador Portezuelo había sufrido un siniestro, evidenciado por claras señales de un arco interno (cámara de extinción de arco fase B dañada). Se informó al CC sobre la situación y se iniciaron las maniobras necesarias para despejar el alimentador y restablecer la normalidad en la barra junto con los demás alimentadores.*

Una vez completadas estas maniobras, se iniciaron las gestiones para el reemplazo del interruptor, en colaboración con el personal de protecciones. El jueves 12 de noviembre, a las 06:50 horas, el alimentador Portezuelo volvió a estar en servicio con su carga correspondiente. Las características del nuevo interruptor son las siguientes:

Marca: EMA
Año fabricación: 2021
Modelo: VDH 24-06-25
Número de serie: F0981-26
Tensión nominal: 25.800 V
Corriente nominal: 630 amp".

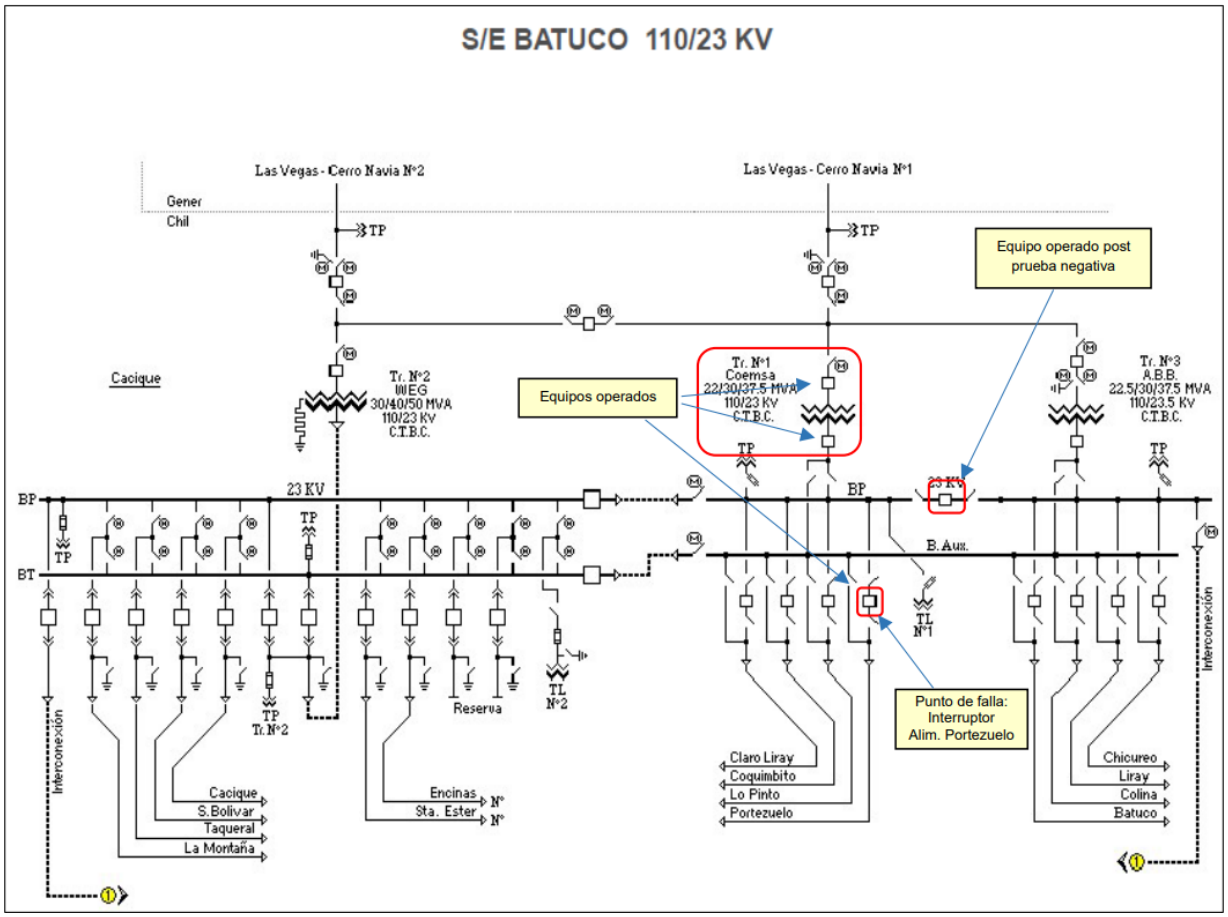
La empresa Enel Distribución Chile S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

La empresa Enel Distribución Chile S.A. no indican acciones correctivas a largo 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
04:38	STM	Apertura intempestiva del interruptor 52E2 de S/E Batuco, por una falla en la red de distribución del alimentador Portezuelo, que no pudo ser despejada en su totalidad debido a una falla destructiva en su estructura del mencionado interruptor.
04:38	STM	Apertura intempestiva de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Batuco, ante la operación de la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 110/23 kV.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/12/2024	STM	04:39	Comienza la apertura de los interruptores de cabecera de los alimentadores conectados a la barra 23 kV N°1 de S/E Batuco.
11/12/2024	STM	04:40	Finaliza la apertura de los interruptores de cabecera de los alimentadores conectados a la barra 23 kV N°1 de S/E Batuco.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/12/2024	STM	04:40	Intento fallido para acoplar la barra 23 kV N°1 de S/E Batuco con la barra N°3 23 kV de la misma S/E, por medio del interruptor 52ER1-3.
11/12/2024	Enel Dx	04:46	Se recuperan 506 clientes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	Enel Dx	04:50	Se recuperan 138 clientes del alimentador Coquimbito de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	Enel Dx	04:51	Se recuperan 387 clientes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	Enel Dx	04:53	Se recuperan 68 clientes restantes del alimentador Coquimbito de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	Enel Dx	04:54	Se recuperan 1560 clientes del alimentador Claro Liray de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	Enel Dx	05:54	Se recuperan 549 clientes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	Enel Dx	06:07	Se recuperan 788 clientes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	STM	06:12	Apertura manual de los seccionadores del interruptor 52E2 de S/E Batuco para aislar el equipo siniestrado y permitir energizar la barra 23 kV N°1 de dicha S/E.
11/12/2024	STM	06:15	Cierre manual del interruptor 52HT1 de S/E Batuco, energizando en vacío el transformador 110/23 kV N°1 de la mencionada S/E.
11/12/2024	Enel Dx	06:15	Se recuperan 825 clientes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	STM	06:16	Cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Batuco, energizando la barra 23 kV N°1 de la mencionada S/E. Posterior a esto, se cierran los interruptores de cabecera de los alimentadores conectados a la mencionada barra.
11/12/2024	STM	06:18	Cierre de los interruptores de cabecera de los alimentadores Coquimbito y Claro Liray de S/E Batuco.
11/12/2024	Enel Dx	06:21	Se recuperan 2651 clientes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	Enel Dx	06:27	Se recuperan 100 clientes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
11/12/2024	STM	06:32	Cierre del interruptor de cabecera del alimentador Lo Pinto de S/E Batuco, recuperando sus consumos afectados.
11/12/2024	Enel Dx	06:54	Se recuperan 48 clientes restantes del alimentador Portezuelo de S/E Batuco, por medio de traspasos de carga en la red de distribución.
12/12/2024	STM	06:50	Se informa el reemplazo y puesta en servicio del interruptor 52E2 de S/E Batuco, normalizando la topología de dicha S/E.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°1 de S/E Batuco por la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, frente a una falla originada en la red de distribución del alimentador Portezuelo, que no pudo ser despejada en su totalidad por su interruptor de cabecera debido a una falla destructiva en su estructura.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. presume que el siniestro en la estructura del interruptor 52E2 de S/E Batuco, fue debido a la degradación o fuga de gas SF6 que se utilizaba para la extinción de los arcos eléctricos.

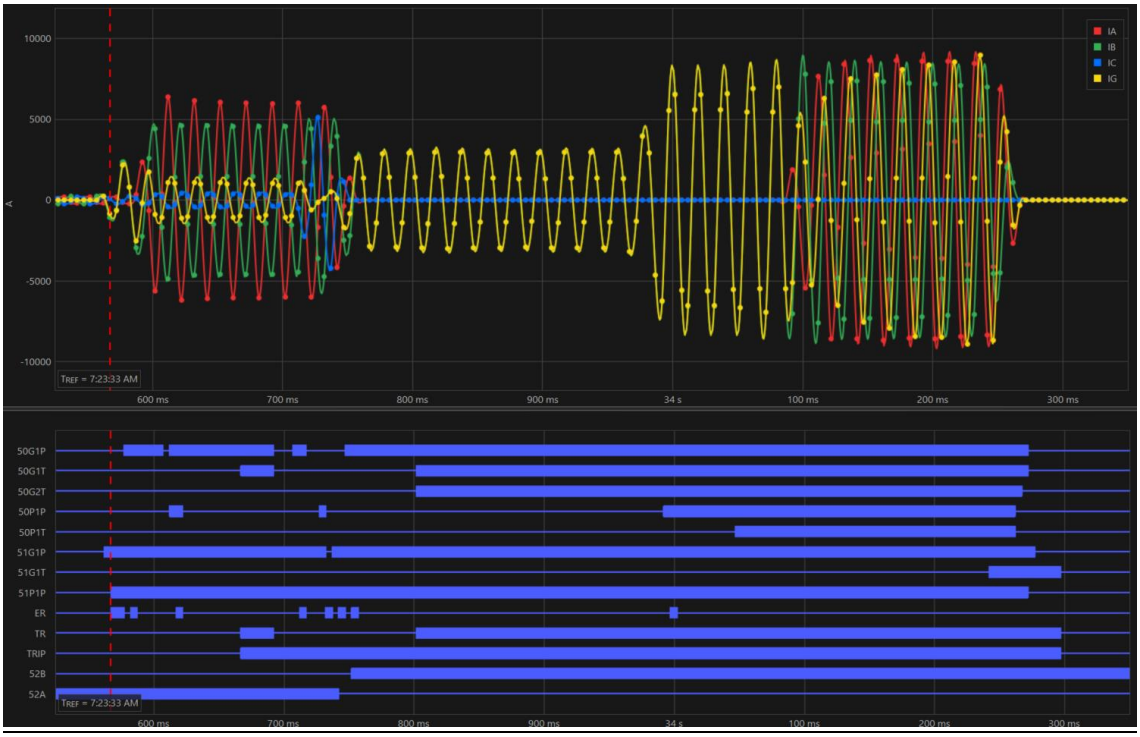
A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 20.79 MW de consumos en S/E Batuco.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. informa que las protecciones operadas del neutro del transformador N°1 110/23 kV (sobre los interruptores 52HT1 y 52ET1) no poseen la capacidad de generar registros oscilográficos ni de eventos debido a su tecnología, en este caso, un relé GEC-MCGG22. Se adjunta registro fotográfico en el anexo N°6.

A continuación, se muestra el registro oscilográfico de dos eventos donde tuvieron presencia los relés del paño ET1 y E2 de S/E Batuco, los cuales poseen habilitadas funciones de sobrecorriente de fases y residual.

Evento 1: operación de la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 110/23 kV de S/E Batuco frente a la falla mecánica del interruptor de cabecera del alimentador Portezuelo.

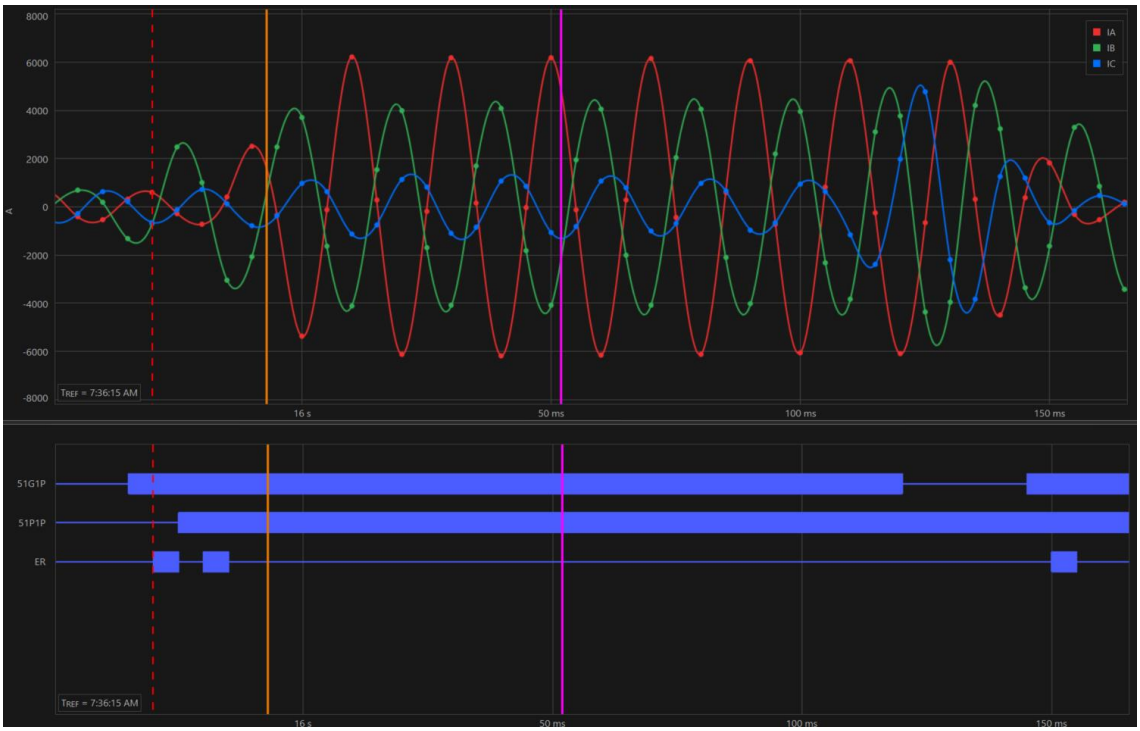
- Registros del paño E2 (alimentador Portezuelo) de S/E Batuco:



Del registro oscilográfico anterior, se observa un incremento de la corriente en las fases A y B, superando los 5 kA. Este aumento provoca un trip que no logra despejar completamente la falla, ya que solo despeja la fase A. Como resultado, la falla evoluciona a una sobrecorriente en la fase B, la cual, después de aproximadamente 16 ciclos, vuelve a transformarse en una falla bifásica con corrientes cercanas a los 10 kA.

En relación con las señales digitales, se activa la función de sobrecorriente residual instantánea (señal “50G1P”), seguida por la orden de disparo (señal “50G1T”), lo que provoca el cambio de estado del interruptor 52E2 (señales “52A” y “52B”). Sin embargo, este cambio no logra despejar completamente la falla. La falla se mantuvo durante aproximadamente 700 ms antes de ser despejada por la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 de la S/E Batuco.

- Registros del paño ET1 de S/E Batuco, relé SEL-751:

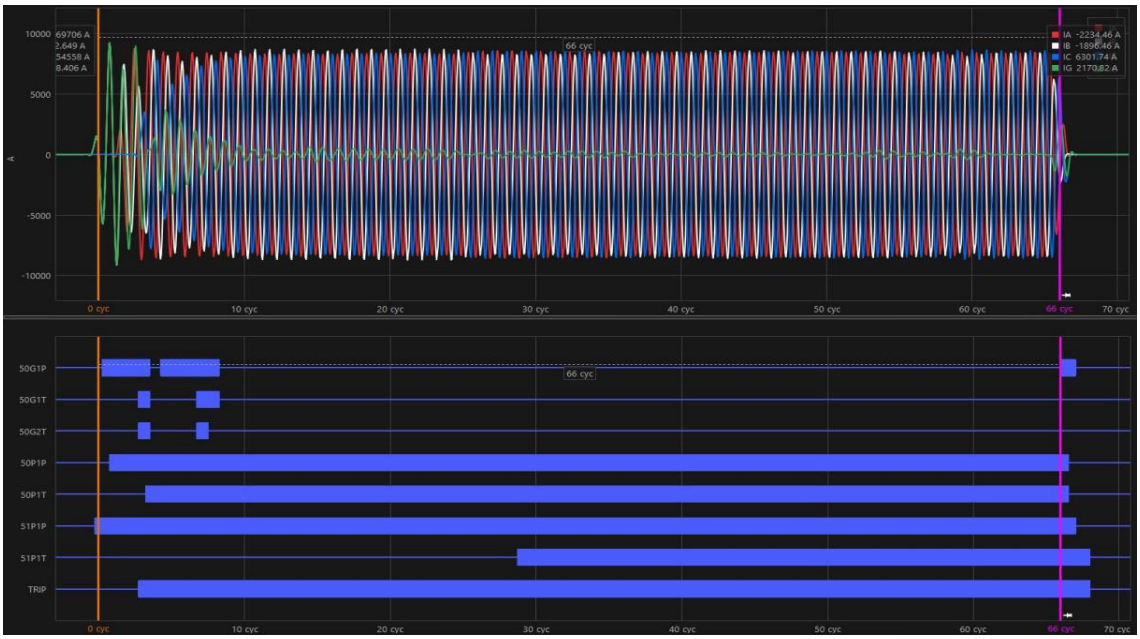


Del registro oscilográfico anterior, se observa un incremento de la corriente en las fases A y B, cercano a los 5 kA, coincidiendo con el comportamiento registrado previamente en el alimentador Portezuelo, antes de la contención fallida de la sobrecorriente de las fases.

En relación con las señales digitales, se registra la activación de las funciones de sobrecorriente de fase y residual (señales “51P1P” y “51G1P”), las que no alcanzaron a operar, ya que la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 de S/E Batuco actuó de forma anticipada debido a una incorrecta selectividad.

Evento 2: Operación de la protección de sobrecorriente de fase del sistema de protección del paño ET1 de S/E Batuco frente a una maniobra fallida de restablecimiento de suministro a la barra N°1 23 kV.

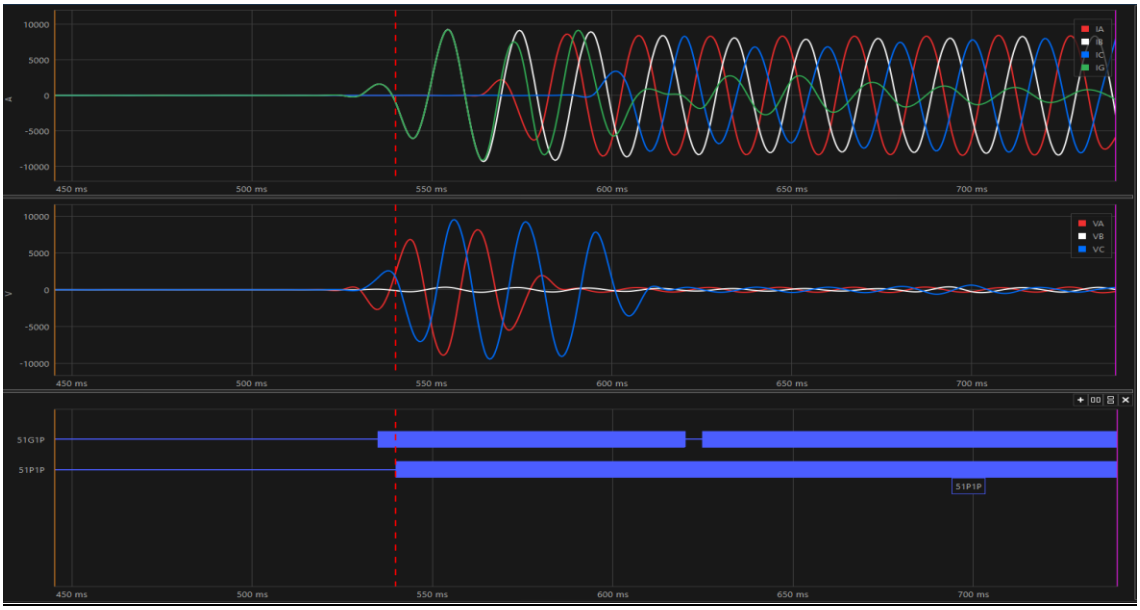
- Registros del paño E2 (alimentador Portezuelo) de S/E Batuco:

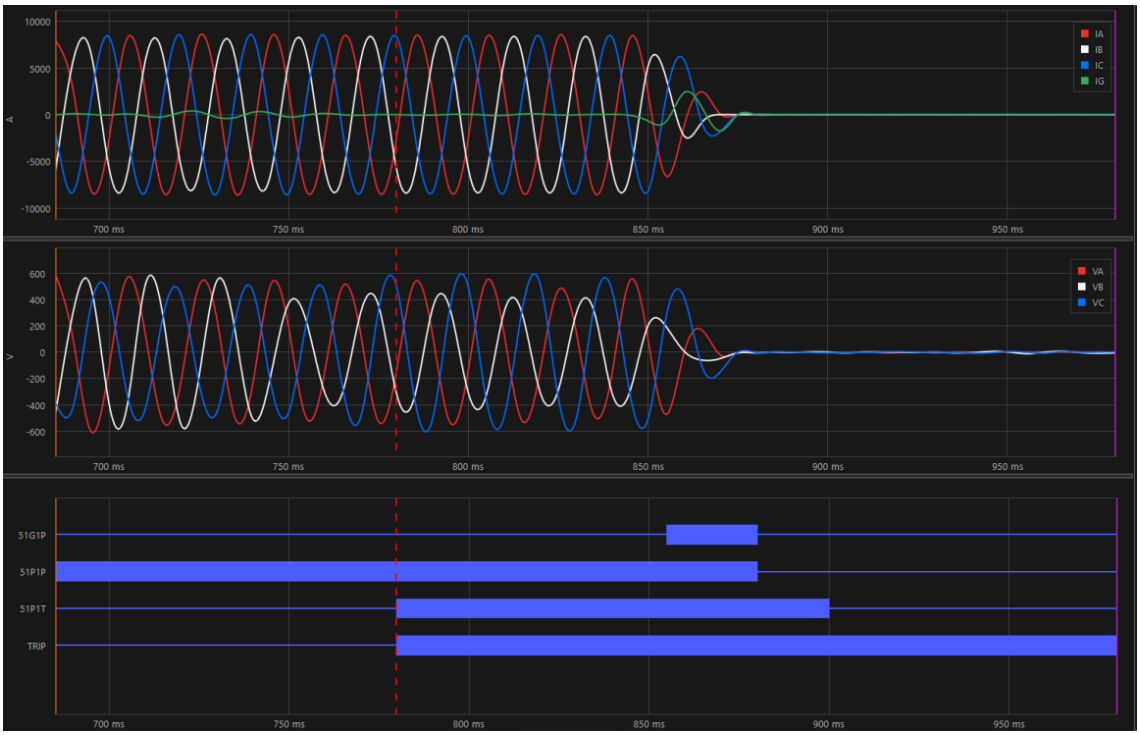


Del registro oscilográfico anterior, se observa una falla monofásica a tierra que evoluciona a una falla trifásica con corrientes cercanas a los 10 kA. La duración total de la falla es de aproximadamente 66 ciclos (1.32 s).

En relación con las señales digitales, se registra la activación de las funciones de sobrecorriente residual instantánea (señal "50G1P"), seguida de la orden de disparo (señal "50G1T"), la cual no opera producto de los desperfectos mecánicos presentes en el interruptor 52E2 de S/E Batuco. Posteriormente, después de aproximadamente 28 ciclos, se envía nuevamente una orden de disparo (señal "51P1T"), la cual tampoco produce ningún resultado.

- Registros del paño ET1 de S/E Batuco, relé SEL-751:





De los registros oscilográficos anteriores, al inicio del evento, y de manera similar al registro del paño E2 de la S/E Batuco, se observa una falla monofásica a tierra que evoluciona hacia una falla trifásica con corrientes cercanas a los 10 kA. Esta falla se mantiene durante aproximadamente 66 ciclos (1.32 s).

En relación con las señales digitales, al inicio del evento se activa la función de sobrecorriente de fase y residual (señales “51P1P” y “51G1P”), lo que da lugar a un disparo (señal “51P1T”), enviando la orden de apertura al interruptor 52ER1-3, despejando la falla.

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile 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:

Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.:

- Operación no selectiva de las protecciones asociadas a los paños E2 y ET1N de S/E Batuco.

Enel Distribución Chile 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.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye un correcto desempeño del esquema de protección asociado al paño E2 de S/E Batuco, debido a que actúa frente a una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Portezuelo.

  Se concluye incorrecto el modo de operación del interruptor 52E2 de S/E Batuco, el cual no abrió en su completitud para producir el despeje efectivo de la falla.

- Se concluye incorrecto el desempeño del esquema de protección asociado al paño ET1N de S/E Batuco, que, si bien despejó la falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Portezuelo, como respaldo a la no apertura del interruptor 52E2, su operación fue anticipada producto de un mal ajuste en su calibración, ante lo cual no debió haber operado.

  No se dispone de antecedentes para referirse al modo de operación de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Batuco.

- Se concluye un correcto desempeño del esquema de protección asociado al paño ET1 de S/E Batuco, debido a que actúa frente a una falla provocada por la reconexión de la barra, enviando la orden de apertura al interruptor 52ER1-3.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52ER1-3 de S/E Batuco.

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 del transformador 110/23 kV N°1 de S/E Batuco por la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, frente a una falla originada en la red de distribución del alimentador Portezuelo, que no pudo ser despejada en su totalidad por su interruptor de cabecera debido a una falla destructiva en su estructura.

   La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. presume que el siniestro en la estructura del interruptor 52E2 de S/E Batuco, fue debido a la degradación o fuga de gas SF6 que se utilizaba para la extinción de los arcos eléctricos.

   A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 20.79 MW de consumos en S/E Batuco.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un desempeño incorrecto tanto del esquema de protección asociado al paño E2 de S/E Batuco, ante la no apertura efectiva de todos los polos del interruptor 52E2 que debió haber sido el encargado de despejar la falla, así como también de la protección de sobrecorriente de neutro asociada al paño ET1N de S/E Batuco, que provocó la apertura vía relé maestro de los interruptores 52HT1 y 52ET1, operando de forma descoordinada ante una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Portezuelo, aun actuando como respaldo en el despeje de la falla.

   La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indicó, con ocasión del EAF 574/2024, que los parámetros de ajuste de la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 110/23 kV de S/E Batuco quedaron normalizados.

   Dicho de otro modo, desde el punto de vista de la afectación del suministro eléctrico, el desempeño incorrecto de las protecciones asociadas al paño E2 de S/E Batuco, provocó una pérdida excesiva de 11.48 MW de consumos en esta S/E, que equivalen a 6.3 MWh de ENS, según el detalle que se muestra en la siguiente tabla:

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Batuco	Coquimbito / E1	Enel Dx	Regulado	3.41	0.20	0.7
Batuco	Coquimbito / E1	Enel Dx	Regulado	1.26	0.25	0.3
Batuco	Claro Liray / E6	Enel Dx	Regulado	4.66	0.27	1.2
Batuco	Lo Pinto / E3	Enel Dx	Regulado	2.15	1.90	4.1

b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la operación no selectiva de protecciones asociadas a los paños E2 y ET1N de S/E Batuco.

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 11 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.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 11 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

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	**1394**	**1356**	**1293**	**1286**	**1264**	**1269**	**1266**	**1270**	**1196**	**1097**	**1107**	**1113**	**1037**	**1139**	**1130**	**1171**	**1160**	**1123**	**1084**	**1316**	**1389**	**1433**	**1447**	**1420**	29.760
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	**121**
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	**33**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	**33**
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	**7**
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**77**
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	50	48	48	48	48	48	48	48	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	50	50	50	50	**1160**
JUNCAL	24	24	24	24	23	23	23	23	20	20	20	20	20	20	22	23	23	23	23	23	23	24	24	24	**540**
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	**23**
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	53	53	53	53	52	52	52	50	50	50	50	50	50	50	52	52	52	52	52	52	52	52	53	53	**1240**
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	**610**
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	5	5	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**99**
ALFALFAL	159	156	156	154	150	153	153	158	111	89	89	89	37	69	51	89	89	89	89	146	155	160	161	163	**2914**
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	8	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**156**
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	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	**362**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	**44**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	**373**
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	**29**
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	**17**
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	**108**
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	**86**
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	7	0	0	0	0	6	7	8	8	6	0	8	8	8	8	8	**145**
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	**1743**
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	**269**
CHACAYES	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	**2580**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
SANANDRES	40	34	32	30	30	30	30	28	28	22	23	23	0	23	21	20	20	20	22	37	40	40	40	40	**673**
CONVENTOVIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	15	15	15	**188**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	**3740**
LACONFLUENCIA	130	130	110	110	110	110	110	110	110	110	110	112	112	112	112	112	112	112	112	110	130	130	130	130	**2773**
ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	**810**
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	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**456**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	4	4	5	5	4	4	5	5	5	5	5	**96**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	**40**
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	12	8	10	10	10	10	11	16	16	10	10	16	16	16	16	16	**327**
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	**36**
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	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**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	**22**
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	**0**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**106**
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	**26**
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	**80**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	60	50	30	30	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	50	60	60	60	**440**
MAMPIL	30	30	18	18	18	18	8	8	8	0	0	0	0	4	8	4	0	0	0	8	18	30	34	34	**296**
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	**127**
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	**17**
ELCANELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**2**
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	**31**
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	**0**
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	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**207**
MALALCAHUELLO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	3	**66**
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	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**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	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	**2**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

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	**14**
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	10	**540**
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	**14**
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	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	11	11	11	11	11	**262**
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
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**
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	**14**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	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**
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
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	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**287**
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	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	**60**
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	**48**
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	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**
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	**14**
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	30	36	36	36	36	36	36	36	36	25	26	36	36	36	36	27	**756**
RUCATAYO	40	30	25	28	32	36	40	44	25	29	33	37	38	45	45	45	39	22	0	38	38	38	45	45	**837**
CUMBRES	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**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	**117**
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**173**
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	**38**
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	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**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	**18**
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
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	**24**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
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	**19**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	**31**
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	**17**

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	**1964**	**1835**	**1785**	**1691**	**1519**	**1329**	**1247**	**1185**	**891**	**693**	**636**	**622**	**675**	**1223**	**1240**	**1098**	**1188**	**1347**	**1715**	**2153**	**2158**	**2129**	**2011**	**1833**	**34.163**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

PE-TCHAMMA	2	15	31	54	54	58	67	83	102	31	0	0	16	26	28	29	34	29	53	66	31	16	3	1	**826**
PE-SIERRAGORDA	4	8	12	17	22	28	34	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	76	46	17	4	2	**340**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	2	3	3	3	4	4	4	4	2	3	0	0	0	0	0	51	58	60	79	65	43	21	8	**421**
PE-CERROTIGRE	2	5	4	4	6	4	5	2	1	0	2	14	19	19	27	19	19	95	170	158	122	76	38	12	**819**
PE-LLANOSDELVIENTO	13	9	7	3	2	3	4	5	6	10	15	28	58	103	114	98	88	101	104	95	41	27	17	10	**958**
PE-CALAMA	9	5	3	3	22	20	11	14	11	4	2	0	52	122	150	0	0	0	147	121	101	59	58	14	**929**
PE-TALTAL	41	42	35	30	26	26	26	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	14	9	6	11	22	**332**
PE-KALLPA	52	87	224	266	179	69	55	40	53	0	46	22	13	21	0	0	0	0	57	41	36	29	21	22	**1333**
PE-HORIZONTE	3	3	15	17	17	17	6	14	14	0	14	14	14	15	0	0	0	0	79	30	15	4	4	13	**308**
PE-ATACAMA	106	88	55	34	14	9	9	14	26	44	64	75	87	99	108	104	93	107	110	131	130	120	108	92	**1825**
PE-SARCO	68	52	41	32	23	24	25	22	20	17	0	0	0	10	14	17	23	28	38	84	109	100	92	85	**925**
PE-CABOLEONES-1	49	36	24	16	9	8	7	6	7	7	0	0	0	13	19	24	31	37	45	61	68	67	61	48	**644**
PE-CABOLEONES-2	54	37	24	16	11	8	7	6	6	0	0	0	5	17	23	29	34	41	51	60	62	57	46	34	**627**
PE-CABOLEONES-3	58	44	34	25	17	16	14	13	15	15	3	3	0	21	27	33	42	44	48	69	75	68	62	56	**802**
PE-SANJUAN	39	42	26	9	3	0	3	1	0	0	0	12	0	57	65	88	105	112	146	140	133	144	101	70	**1297**
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	54	51	47	38	31	22	17	13	11	11	11	14	18	22	26	30	32	34	34	33	32	31	30	30	**668**
PE-TALINAYPONIENTE	38	36	35	31	26	20	14	9	0	0	0	0	0	21	24	27	29	30	0	30	30	28	26	23	**477**
PE-TALINAYORIENTE	19	16	13	10	8	5	4	3	0	0	0	13	0	36	46	52	56	58	2	57	52	43	32	23	**545**
PE-PUNTADETALCA	40	37	32	29	27	24	20	16	11	9	14	24	38	46	48	48	46	43	38	32	29	28	26	27	**732**
PE-PUNTASIERRA	52	40	25	16	31	27	9	3	1	0	3	10	11	11	15	21	21	17	20	24	22	25	19	15	**436**
PE-LOSCURUROS	35	28	19	18	15	10	11	7	0	0	0	0	0	24	24	23	21	16	0	18	15	14	18	15	**330**
PE-MONTEREDONDO	15	13	12	10	7	5	3	2	0	2	3	0	0	9	11	11	11	12	12	11	9	8	7	7	**180**
PE-PUNTAPALMERAS	27	27	24	21	17	14	10	6	0	0	0	0	0	7	7	6	7	7	0	8	8	7	7	7	**214**
PE-CANELA	5	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	0	2	2	1	1	1	**48**
PE-CANELA-2	29	26	24	22	18	14	10	7	0	0	0	0	0	13	12	12	12	12	0	12	10	8	8	7	**255**
PE-TOTORAL	22	17	10	8	9	9	6	3	3	0	1	0	0	4	6	6	7	5	4	2	1	1	1	1	**124**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**21**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	**10**
PE-CARDONAL	1	1	4	6	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	1	1	3	6	9	14	19	15	13	**100**
PE-MANANTIALES	1	0	2	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	10	12	16	18	13	11	**98**
PE-LAESTRELLA	6	5	5	6	6	6	6	6	4	2	2	2	2	3	4	6	8	10	10	11	11	9	7	5	**141**
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	2	5	4	3	5	11	4	3	1	0	1	2	6	9	10	11	15	22	32	22	19	**185**
PE-LASPENAS	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	4	**89**
PE-CAMPOLINDO	21	21	18	13	13	12	12	13	15	7	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	11	19	22	**237**
PE-ELMAITEN	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	4	4	5	5	**88**
PE-NEGRETE	28	26	25	24	24	24	23	22	20	19	18	18	17	14	11	10	9	9	11	15	22	27	28	28	**471**
PE-MESAMAVIDA	37	35	33	32	32	31	31	30	26	22	19	18	16	14	12	12	13	14	16	22	28	34	37	38	**600**
PE-ALENA	66	64	59	53	47	40	40	45	48	44	44	48	48	38	30	25	27	30	31	32	29	38	60	65	**1047**
PE-CUEL	18	17	15	15	14	14	14	14	0	0	9	0	0	6	5	5	5	6	7	10	14	16	18	19	**241**
PE-SANMATIAS	30	29	25	18	18	18	18	19	20	9	7	6	6	6	5	5	4	4	4	4	5	15	28	32	**332**
PE-LOMASDEDUQUECO	45	43	42	40	39	38	37	32	26	21	6	6	0	14	12	11	11	12	6	20	30	38	43	45	**614**
PE-LOSOLMOS	75	71	67	66	64	63	64	59	53	46	42	38	33	29	27	27	28	28	34	45	59	70	76	80	**1243**
PE-RENAICO	68	63	58	56	56	55	56	57	0	0	0	0	0	43	34	29	27	29	0	43	56	67	69	69	**934**
PE-RENAICO-2	121	116	110	106	103	99	95	90	85	79	84	80	72	61	51	45	42	45	54	69	90	107	114	117	**2037**
PE-MALLECONORTE	73	68	61	55	52	50	48	44	37	33	14	14	14	30	26	24	24	27	14	41	56	69	76	62	**1011**
PE-MALLECOSUR	84	78	72	66	62	60	59	56	48	42	43	43	41	35	30	28	28	31	37	48	65	82	88	89	**1315**
PE-SANGABRIEL	150	143	135	132	131	126	122	116	70	100	76	33	61	74	62	53	49	52	62	80	110	138	148	149	**2372**
PE-LAFLOR	23	21	20	20	20	19	20	19	18	0	0	0	0	12	11	11	11	12	13	16	20	23	25	25	**359**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

PE-LACABANA	81	79	77	76	75	74	71	67	60	52	49	46	0	35	29	25	24	25	3	37	53	68	77	81	**1264**
PE-TOLPANSUR	68	65	61	60	60	59	59	57	0	0	0	0	0	36	31	27	26	17	0	41	55	67	70	71	**929**
PE-ELNOGAL	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	3	4	5	6	6	7	**103**
PE-LOSBUENOSAIRES	20	19	17	17	16	16	15	14	14	13	0	0	0	11	9	8	7	8	9	11	14	18	20	20	**294**
PE-LAESPERANZA	8	7	6	6	6	6	6	6	5	5	0	0	0	4	3	3	3	3	4	5	6	7	8	8	**117**
PE-LEBU-3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**59**
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**85**
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	**74**
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	**98**
PE-ELARREBOL	7	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	3	3	3	2	2	3	3	3	4	5	6	7	7	**113**
PE-AURORA	24	22	20	16	14	13	12	10	0	6	5	5	6	7	9	12	19	25	28	33	35	33	33	30	**415**
PE-PUELCHESUR	42	37	36	33	26	24	22	21	16	10	9	5	4	4	8	12	14	20	32	44	56	56	56	51	**638**
PE-SANPEDRO	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	**11**
PE-SANPEDRO-2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	2	2	4	2	1	**25**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**69**	**1667**	**5078**	**5708**	**6186**	**6383**	**6526**	**6652**	**6590**	**6536**	**6320**	**6078**	**5249**	**2667**	**0**	**0**	**0**	**0**	**71.708**
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	**14**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**45**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**40**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	0	0	0	0	0	0	0	5	5	1	0	0	0	0	**19**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	54	65	66	67	65	71	62	55	50	24	6	0	0	0	0	**629**
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	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	**11**
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	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	20	92	87	105	106	108	105	116	100	89	103	76	25	0	0	0	0	**1132**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	6	33	82	82	99	100	102	99	109	94	84	97	88	37	0	0	0	0	**1113**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	25	0	0	0	0	0	0	0	0	45	29	9	0	0	0	0	**113**
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	15	60	80	5	5	63	48	5	0	32	23	78	31	0	0	0	0	**444**
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	27	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	28	0	0	0	0	**200**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	6	15	24	0	46	0	0	0	0	1	0	0	5	0	0	0	0	**96**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	5	5	5	4	5	7	7	5	1	0	0	0	0	**62**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	26	64	58	0	0	0	0	0	0	0	69	53	19	0	0	0	0	**292**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**50**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	17	17	0	0	0	0	0	0	0	19	17	4	0	0	0	0	**79**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	12	12	0	0	0	0	0	0	0	15	12	3	0	0	0	0	**58**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**91**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	18	137	127	152	154	156	152	0	0	130	0	154	72	0	0	0	0	**1251**
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	36	115	155	171	186	183	179	186	188	174	163	130	44	0	0	0	0	**1909**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	38	29	35	35	36	35	38	33	30	34	35	8	0	0	0	0	**394**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	32	243	227	272	276	280	272	300	260	232	267	276	128	0	0	0	0	**3065**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	11	107	147	156	171	178	38	38	53	33	151	0	38	0	0	0	0	**1121**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	31	109	137	164	166	169	164	181	156	140	160	130	48	0	0	0	0	**1755**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	41	120	153	168	184	178	168	173	177	162	138	101	35	0	0	0	0	**1796**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	24	31	29	31	32	32	32	31	25	23	19	12	0	0	0	0	**331**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	**94**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	5	5	5	4	5	7	7	5	1	0	0	0	0	**61**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	16	44	71	93	106	40	40	40	37	39	96	0	16	0	0	0	0	**638**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	41	37	45	45	46	45	49	43	38	44	45	45	0	0	0	0	**529**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	**25**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**82**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	82	110	118	0	122	124	117	87	103	63	74	16	0	0	0	0	**1025**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	2	67	48	58	59	60	58	64	55	50	57	59	13	0	0	0	0	**649**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	25	28	33	33	30	29	26	22	28	32	26	13	0	0	0	0	**336**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	9	5	2	1	0	0	0	0	**84**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	9	4	2	1	0	0	0	0	**87**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	22	77	55	66	67	68	66	73	63	56	65	67	8	0	0	0	0	**752**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	76	102	109	111	109	106	103	99	99	96	78	32	0	0	0	0	**1143**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	12	0	0	0	0	0	0	0	7	8	4	0	0	0	0	**46**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	16	23	14	25	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**119**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	23	74	87	108	122	125	126	125	124	124	119	98	47	0	0	0	0	**1302**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	25	0	88	111	124	0	0	0	125	0	122	0	53	0	0	0	0	**648**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	29	94	89	106	108	110	106	117	102	91	104	94	34	0	0	0	0	**1184**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	6	6	6	6	5	5	6	3	1	0	0	0	0	**61**
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	5	4	3	4	4	4	5	4	4	3	0	0	0	0	0	**43**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	**47**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	7	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	**43**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	0	0	0	0	0	0	0	11	0	4	0	0	0	0	**34**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	35	40	42	42	42	42	42	39	37	33	18	0	0	0	0	**440**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	37	59	63	74	77	82	81	72	72	71	10	28	0	0	0	0	**740**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	30	31	14	12	31	31	31	20	19	14	0	23	0	0	0	0	**262**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	33	121	129	167	163	181	189	177	172	176	2	179	84	0	0	0	0	**1772**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	38	46	46	47	46	50	44	39	45	46	20	0	0	0	0	**479**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	57	44	34	37	37	32	31	25	24	32	59	33	0	0	0	0	**468**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	**83**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	4	10	18	0	0	0	24	26	23	20	23	17	6	0	0	0	0	**173**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	11	31	44	37	44	45	45	44	49	42	38	0	0	3	0	0	0	0	**432**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	20	0	20	19	15	0	3	0	0	0	0	**81**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	**87**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	50	96	73	139	168	205	205	203	201	205	167	87	60	0	0	0	0	**1858**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	142	292	210	251	236	202	182	179	195	215	246	255	195	0	0	0	0	**2801**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	22	72	110	132	146	154	158	160	161	156	152	131	63	0	0	0	0	**1617**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	31	50	0	0	0	60	0	57	51	58	43	16	0	0	0	0	**374**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	14	56	78	0	0	0	93	103	89	79	91	94	54	0	0	0	0	**750**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	10	30	46	63	64	51	63	69	60	54	61	64	37	0	0	0	0	**670**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	5	4	3	1	0	0	0	0	**47**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LLOICA	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-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	7	6	5	6	6	3	0	0	0	0	**51**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	16	30	27	32	32	33	32	35	30	27	30	0	0	0	0	0	0	**328**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	29	60	76	89	95	97	96	97	91	82	94	97	84	0	0	0	0	**1087**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	15	53	58	69	70	71	69	76	66	59	68	70	25	0	0	0	0	**770**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	7	8	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-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	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-LACOLONIA	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-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
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	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	19	26	33	34	33	36	32	28	23	9	2	0	0	0	0	**283**
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	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**95**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**102**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	22	71	108	129	142	142	139	142	142	142	135	108	45	0	0	0	0	**1467**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**57**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	47	62	102	93	65	66	67	182	146	5	0	11	0	0	0	0	**851**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	103	104	104	103	103	98	80	32	0	0	0	0	**758**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	11	42	46	55	56	57	55	61	53	76	54	56	25	0	0	0	0	**649**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**102**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	**9**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
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	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**79**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	6	6	6	6	7	6	9	6	6	3	0	0	0	0	**72**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**92**
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	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**87**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-OLIVIA	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-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**103**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	**83**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**84**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	**84**
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	0	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	1	0	0	0	0	**51**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
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	**32**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	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	2	6	8	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	**72**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	**84**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	5	3	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	50	41	50	50	51	50	55	47	71	49	50	28	0	0	0	0	**609**
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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**64**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CANESA-1	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-SANTALAURA	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-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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
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	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

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	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ARIZTIA	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-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	**30**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	7	9	9	6	5	2	0	0	0	0	**72**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	5	3	7	7	4	0	0	0	0	**77**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**67**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	8	9	4	6	8	5	2	0	0	0	0	**78**
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	**30**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	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-LOSJOTES	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-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	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	0	0	0	20	19	22	19	14	7	2	0	0	0	0	**115**
PFV-SANTUARIO	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-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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	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	**26**
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**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	6	6	6	7	6	8	6	6	3	0	0	0	0	**73**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLAMOSCOSO	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-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	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	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	6	7	8	8	6	4	1	0	0	0	0	**69**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	6	6	6	7	9	9	6	6	3	0	0	0	0	**76**
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	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	3	4	6	5	2	0	0	0	0	**63**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	4	1	4	2	1	0	0	0	0	**56**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**27**
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	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	4	2	7	6	2	0	0	0	0	**72**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
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	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**63**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	**58**
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	**99**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	4	4	4	4	6	4	1	1	6	7	3	0	0	0	0	**54**
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	1	3	3	4	4	4	4	4	6	6	4	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**40**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	6	7	7	5	2	0	0	0	0	**85**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**65**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	6	8	8	5	2	0	0	0	0	**85**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	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	6	6	5	4	5	4	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-TABOLANGO	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-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**63**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**86**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**65**
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	3	7	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	0	0	0	0	0	**80**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**67**
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	**62**
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	**54**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	**27**
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	3	5	6	6	6	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**72**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
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	22	0	0	0	0	66	73	76	62	44	23	7	0	0	0	0	**379**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	32	45	55	0	8	59	54	45	30	0	3	0	0	0	0	**351**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	4	5	8	6	3	0	0	0	0	**91**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	4	2	2	1	1	0	0	0	0	**42**
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	2	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	1	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	**102**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**88**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	9	9	9	9	8	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**92**
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	**77**
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	4	4	5	5	5	5	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	6	6	6	7	9	9	6	6	3	0	0	0	0	**76**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	5	5	5	5	7	7	5	5	3	0	0	0	0	**60**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
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	2	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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-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	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
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	**30**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**77**
PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**98**
PFV-ESTERO	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-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	**94**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	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	1	2	3	4	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**82**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	4	4	4	6	5	4	4	1	0	0	0	0	**49**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**15**
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	**11**
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	**32**
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	**20**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**102**
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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**85**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	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	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**75**
PFV-DONMARIANO	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-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	**72**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
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	**18**
PFV-LAMURALLA	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**32**
PFV-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	**27**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**47**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
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	**33**
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	**27**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**41**
PFV-HIJUELA4	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-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	5	5	6	6	6	6	7	9	8	6	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
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	2	6	7	8	8	8	8	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	**81**
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
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	0	3	5	6	6	3	7	6	5	5	5	5	1	0	0	0	0	**56**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
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	2	2	2	1	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	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	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**48**
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	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PACHIRA	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-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**70**
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	**94**
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
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	3	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	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**73**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-IDAHUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	0	3	3	2	0	0	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
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	**63**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	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	6	8	9	9	9	9	9	8	8	5	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**80**
PFV-BERGAMO	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-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	**31**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**86**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**62**
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	19	60	0	0	0	96	95	94	92	88	85	72	37	0	0	0	0	**738**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	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-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	**99**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	3	27	68	84	101	102	104	101	109	110	104	98	84	45	0	0	0	0	**1137**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CONDORPELVIN	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**103**
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	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	**81**
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	**22**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	6	6	6	7	9	9	6	6	3	0	0	0	0	**77**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	**78**
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	7	3	0	0	0	0	**100**
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	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**89**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**91**
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	3	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**93**
PFV-ENCINO	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**67**
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	**25**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	6	6	6	6	7	9	9	6	6	3	0	0	0	0	**75**
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	7	2	3	0	0	0	0	**89**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**37**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	6	6	6	6	7	9	9	6	6	4	0	0	0	0	**77**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	**83**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-PICUNCHE	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-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	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-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	20	30	40	40	75	75	40	40	30	20	2	0	0	0	0	**422**
PFV-LUMBRERAS	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-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**40**
PFV-MALINKE	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-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	**68**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	**99**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**19**
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	1	4	5	4	4	5	5	3	3	4	5	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-CANTERA	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-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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**17**
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	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**98**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**99**
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	**49**
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	**32**
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	6	5	6	6	6	6	7	9	8	6	6	3	0	0	0	0	**75**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	9	9	8	8	4	3	0	0	0	0	**88**
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**77**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	7	9	9	6	6	3	0	0	0	0	**75**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MAITENLAHUE	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-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	**26**
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**106**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	5	6	9	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**74**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-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	**12**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	**26**
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	**68**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	**80**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
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	**27**
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	**67**
PFV-SANTALUISA	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-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	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	1	6	24	22	26	27	27	26	29	36	36	26	27	11	0	0	0	0	**325**
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	**26**
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	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	5	6	6	6	6	7	8	9	6	6	5	0	0	0	0	**79**
PFV-POMUYETOSOLAR	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	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	**19**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**94**
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	**32**
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
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	**27**
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	**32**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	2	0	0	0	0	**61**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TREBO	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-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	0	0	0	0	**100**
PFV-SANTARITA	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-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	**27**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**97**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**106**
PFV-HUAPE	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-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**46**
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	4	3	3	4	4	3	4	5	5	3	4	3	0	0	0	0	**46**
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	**3**
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	**37**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**96**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**89**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-MOYA	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-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	6	3	0	0	0	0	**95**
PFV-BULNESLOSBARONES	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
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	**32**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	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	**10**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**103**
PFV-MECOCHILLAN	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-VENTURADA	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-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	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	8	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	**11**
PFV-MILAN-A	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-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	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	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**52**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
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	**25**
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	**8**
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANANTONIO	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-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	**27**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**28**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**58**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**41**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
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	**61**
PFV-COYUNCHE	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-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	**26**
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	2	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
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	3	7	9	9	9	9	8	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**86**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	**91**
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	**12**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	5	5	5	5	6	8	8	5	5	4	0	0	0	0	**68**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	5	6	6	6	6	7	9	9	6	6	4	0	0	0	0	**79**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	6	6	4	4	2	0	0	0	0	**50**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**95**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**100**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**93**
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	**3392**	**3179**	**3174**	**3236**	**3230**	**3417**	**3349**	**2833**	**1265**	**1345**	**1344**	**1401**	**1336**	**957**	**957**	**971**	**989**	**1023**	**1067**	**1931**	**3249**	**3669**	**3742**	**3734**	54.788
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	230	230	230	230	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	**4095**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	230	230	230	230	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	**4130**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	230	230	230	230	267	275	120	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	267	275	275	**3669**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	230	230	230	230	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	267	275	275	**3831**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	246	246	246	246	246	246	246	246	134	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	246	246	246	246	246	**4244**
MEJILLONES-IEM_CAR	313	304	304	327	323	324	304	300	126	106	106	106	106	106	106	106	124	170	220	330	377	377	377	377	**5719**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

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**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	332	332	332	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2656**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	154	154	150	150	150	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	154	**2175**
GUACOLDA-4_CAR	152	152	152	152	152	152	152	75	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	75	152	152	152	**2126**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	150	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	156	156	156	**2192**
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	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**3**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	350	350	350	**1050**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	370	370	370	**1110**
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	314	305	305	327	323	324	304	269	193	170	169	169	169	169	169	169	169	169	170	248	370	0	0	0	**4974**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	313	304	304	327	323	324	304	300	221	386	386	386	386	0	0	0	0	0	0	330	386	386	386	386	**6137**
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	52	52	52	52	52	**260**
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**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
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	22	22	22	22	22	**317**
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	15	15	2	2	15	15	15	15	15	**239**
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	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**60**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
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	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	**9**
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	12	12	12	12	12	**156**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
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	0	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+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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	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	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	**204**
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	19	19	19	19	19	**244**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	0	0	**145**
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	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	**115**
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	12	4	4	4	4	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**256**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**143**
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**

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	4	4	4	**101**
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	**13**
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	5	5	5	5	5	**98**
MAPA_COGEN	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**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	22	22	19	11	**96**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	0	0	**12**
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	81	81	**166**
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	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	9	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total

Periodo Desde: 11-12-2024 17-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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	176	163	163	166	166	177	173	142	52	59	59	64	57	35	35	36	37	39	42	94	174	198	216	216	**2.738**
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1	2	11	0	0	0	0	0	48	0	53	0	0	**151**
Costos Totales [kUSD]	**208**	**163**	**163**	**166**	**166**	**177**	**173**	**142**	**56**	**59**	**59**	**65**	**59**	**47**	**35**	**36**	**37**	**39**	**42**	**142**	**174**	**250**	**216**	**216**	**2.889**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,7**	**60,9**	**58,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,8**	**20,9**	**0,0**	**0,0**	**58,0**	**62,5**	**62,5**	**62,0**	**61,8**	**34,66**
Pérdidas [MWh]	365	342	327	327	319	316	317	303	193	206	223	218	230	331	336	316	335	324	294	221	316	413	375	356	**7.303**
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	234	234	233	227	228	227	228	227	221	221	221	221	221	221	230	230	237	237	237	**5.508**
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8512	8424	8388	8469	8699	8983	9309	9705	9953	10115	10216	10320	10412	10307	10189	9995	9805	9874	10026	10200	10034	9620	**229.379**
Generación Total [MWh]	**9676**	**9322**	**9073**	**8985**	**8941**	**9019**	**9250**	**9519**	**9729**	**10138**	**10404**	**10561**	**10673**	**10872**	**10969**	**10844**	**10745**	**10541**	**10320**	**10326**	**10572**	**10851**	**10647**	**10213**	**242.190**

Total	**2765**	**2650**	**2706**	**2665**	**2709**	**2792**	**2918**	**2564**	**1300**	**1294**	**1130**	**1043**	**1100**	**901**	**1052**	**1068**	**1088**	**970**	**1205**	**2259**	**3063**	**3318**	**3169**	**2934**	**48.663**
RAPEL-1	0	0	0	50	50	50	0	0	0	56	50	0	55	0	0	0	0	0	0	0	56	56	50	50	**520**
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	70	0	0	0	**70**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	**290**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	**80**
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	19	19	19	19	19	19	19	19	27	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	27	19	**676**
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**
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	6	0	0	0	6	6	6	6	6	6	0	6	6	6	6	6	**112**
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	**2064**
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	**919**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	**45**
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	219	139	0	0	0	0	0	0	0	0	139	170	210	170	241	270	**3718**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	253	213	253	270	270	**3728**
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149	152	135	147	210	210	228	**3026**
COLBUN-2	223	223	228	228	228	228	228	210	0	0	0	0	0	0	100	100	0	0	0	210	164	130	169	137	**2808**
MACHICURA-1	32	32	32	32	32	32	48	48	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	34	48	48	48	48	**863**
MACHICURA-2	0	0	0	0	19	19	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	33	33	33	33	**251**
CHIBURGO	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**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	**78**
SANIGNACIO	7	7	7	7	17	17	34	34	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	18	34	34	34	34	**359**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**16**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	**773**
ANTUCO-1	60	60	60	60	60	60	60	160	53	53	99	89	89	89	53	107	60	99	89	60	160	160	80	80	**2003**
ANTUCO-2	96	96	96	96	96	96	135	88	80	80	0	0	0	0	80	0	136	0	0	96	98	88	160	144	**1759**
RUCUE	89	89	89	89	89	89	121	163	71	71	44	35	35	35	71	50	122	44	35	89	171	163	156	143	**2155**
QUILLECO	38	38	38	38	38	38	52	70	30	30	19	0	0	0	30	22	52	19	0	38	70	70	67	62	**862**
LAJA1	6	6	6	6	6	6	9	14	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	6	15	14	13	12	**130**
RALCO-1	313	304	304	265	273	324	304	177	99	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	201	252	252	252	252	**3968**
RALCO-2	289	304	304	327	323	271	304	0	0	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	177	252	292	280	252	**3770**
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	87	20	20	114	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	155	225	225	80	**1586**
PANGUE-2	225	169	215	92	92	174	206	214	0	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	80	225	225	134	184	**2316**
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	81	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	134	**1034**
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	77	80	**912**
ANGOSTURA-3	40	40	46	0	45	47	40	45	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	46	47	47	**963**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	40	59	59	59	59	52	51	50	50	50	0	0	0	0	0	0	**527**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	63	60	59	59	50	50	0	50	0	0	0	0	0	**453**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real para el día 11 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,0	3,4	3,0	3,0	3,0	3,8	4,0	4,4	4,5	4,5	3,9	3,8	8,6	9,5	9,5	9,4	145,2	9,5	6,0
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	11,7	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	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	11,9	0,5	0,5
RIOHUASCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	15,6	1,4	0,6
PUCLARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSMOLLES	8,2	8,3	8,5	6,5	1,7	3,0	4,8	2,3	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	9,0	8,6	8,6	8,9	82,1	9,0	3,4
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	42,9	35,4	44,4	46,8	46,9	46,4	47,5	47,2	47,3	47,7	47,6	42,2	31,9	32,3	32,3	32,1	36,8	49,1	50,4	51,6	50,6	49,7	49,1	47,7	1055,9	51,6	44,0
JUNCALITO	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	26,7	1,2	1,1
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	23,8	23,5	24,2	24,0	24,1	24,2	24,0	24,0	24,9	25,2	25,0	19,6	10,0	10,2	10,1	10,1	14,0	23,1	25,4	25,7	24,9	24,9	24,4	24,4	513,7	25,7	21,4
BLANCO	54,2	54,1	53,7	53,9	53,4	52,8	53,9	52,5	52,5	51,0	51,8	53,6	55,1	54,6	54,6	55,0	55,9	55,3	55,8	56,5	54,5	55,5	55,5	54,5	1300,2	56,5	54,2
LOSQUILOS	28,2	28,5	28,8	28,9	28,5	28,9	28,8	26,7	28,6	29,1	28,1	27,1	23,5	23,5	23,5	23,5	24,2	28,0	29,1	28,9	29,1	28,8	27,5	27,0	656,8	29,1	27,4
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	0,6	0,6	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	0,6	0,5	12,8	0,6	0,5
CARENA	4,6	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	112,7	4,7	4,7
MINI_ARRAYAN	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	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	26,2	1,1	1,1
ALFALFAL	139,0	136,6	134,0	141,2	128,6	124,5	140,5	129,6	139,7	139,7	139,7	139,6	139,7	139,6	139,7	139,7	139,7	143,5	140,2	138,3	139,8	132,7	141,7	139,3	3306,9	143,5	137,8
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	4,7	0,2	0,2
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,1	1,0	1,0
MALLARAUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	111,6	111,6	111,6	111,6	111,5	111,5	111,5	111,0	111,4	111,6	111,5	111,5	111,5	111,4	111,4	111,4	111,5	111,6	111,7	111,7	111,8	111,7	111,7	111,7	2677,0	111,8	111,5
SAUZAL	67,4	68,0	68,7	67,1	65,1	66,3	65,8	65,7	65,9	62,2	62,0	62,1	61,9	62,2	64,0	64,8	66,2	66,7	68,0	68,3	68,9	71,0	71,0	71,0	1590,3	71,0	66,3
CIPRESILLOS	7,4	7,4	7,4	7,3	7,1	7,0	6,8	6,0	6,8	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	7,2	7,4	7,7	7,9	8,0	8,1	8,1	8,1	174,3	8,1	7,3
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	9,6	9,6	9,6	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,4	9,5	9,5	9,5	9,5	3,2	8,6	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,8	9,8	9,8	224,4	9,9	9,3
LA-COMPANIA-II	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	42,4	1,8	1,8
LAHIGUERA	155,3	157,0	158,9	160,9	158,5	161,0	159,7	159,1	162,9	163,5	162,8	163,2	161,5	162,6	157,5	146,9	137,6	140,0	149,8	160,9	160,3	156,5	156,8	163,3	3776,3	163,5	157,3
LACONFLUENCIA	127,6	121,1	121,7	125,1	122,2	123,7	122,4	119,9	122,4	123,7	123,1	57,8	128,1	138,5	138,4	97,1	109,7	111,2	124,0	126,5	148,3	151,1	154,3	152,8	2990,8	154,3	124,6
ELPASO	54,0	45,1	45,1	45,1	35,5	30,1	55,3	45,3	28,4	35,4	34,8	36,4	38,4	37,5	37,8	37,9	39,8	46,4	53,8	53,5	53,6	57,2	59,7	59,6	1065,7	59,7	44,4
SANANDRES	35,4	28,9	28,9	27,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	22,4	20,7	20,8	20,8	20,8	32,8	38,8	38,8	39,2	38,9	42,3	42,3	42,3	42,3	739,0	42,3	30,8
CONVENTOVIEJO	15,1	9,0	8,2	8,2	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	14,4	15,1	15,1	223,2	15,1	9,3
LAMONTANA-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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,9	0,3	0,3
LAMONTANA-2	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,1	0,5	0,4
CUMPEO	4,8	4,7	4,7	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	3,8	1,6	3,4	3,9	4,1	4,2	3,8	3,3	4,4	4,6	4,8	4,8	4,7	4,8	4,9	104,5	4,9	4,4
CORRALES	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	39,5	3,0	1,6
ROBLERIA	1,7	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,6	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	41,0	1,9	1,7
LIRCAY	20,5	20,4	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	19,1	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	16,1	20,5	20,5	20,5	20,5	343,1	20,5	14,3
MARIPOSAS	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,1	2,6	2,9	3,2	3,3	3,2	3,1	3,6	3,6	3,3	3,1	2,5	4,1	4,5	4,4	4,4	4,4	91,0	4,5	3,8
PROVIDENCIA	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	46,4	2,0	1,9
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	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	0,4	9,0	0,4	0,4
ELGALPON	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,6	1,0	0,9
RIOCOLORADO	15,4	16,6	16,5	16,6	16,4	16,6	16,6	15,8	7,7	6,7	7,2	7,2	7,2	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,0	10,6	16,3	16,3	16,4	16,4	285,6	16,6	11,9
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	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	50,8	2,2	2,1
BUREO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	11,5	0,8	0,5
AILLIN	5,8	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,1	5,1	5,0	5,0	5,1	5,2	5,4	5,6	5,7	5,8	5,8	5,8	5,7	130,6	5,8	5,4
MUNILQUE-1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	6,0	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,8	0,7	0,6
PEUCHEN	63,2	60,3	39,2	30,1	30,1	30,1	30,2	24,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	60,4	63,0	63,2	64,2	579,7	64,2	24,2
MAMPIL	36,0	36,0	36,0	28,3	22,1	20,8	21,2	18,0	9,4	8,5	8,5	8,5	2,1	0,0	0,0	3,5	8,0	7,1	0,0	0,0	8,0	27,6	33,5	36,0	379,0	36,0	15,8
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,2	0,2	0,2
EL-PINAR	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,2	1,6	1,5	1,5	1,4	1,0	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,6	37,4	1,8	1,6
QUILLAILEO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,0	0,5	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	10,0	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	2,9	0,1	0,1
EL-ATAJO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	1,0	0,9	0,9	1,0	21,6	1,0	0,9
RIOTRUENO	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	28,8	1,2	1,2
RENAICO	5,6	5,7	5,6	5,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,5	5,6	5,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,8	5,6	5,6	5,6	5,6	134,5	5,8	5,6
ALTORENAICO	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	28,8	1,3	1,2
RIOPICOIQUEN	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,5	3,6	3,4	3,7	3,8	3,7	3,7	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,9	3,9	3,9	90,7	4,0	3,8
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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,1	0,2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	17,7	0,8	0,7
MOLINERAVILLARRICA	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,7	0,2	0,1
CARILAFQUEN	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	12,2	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	10,7	13,0	13,0	13,0	13,0	254,0	13,0	10,6
MALALCAHUELLO	3,1	3,1	3,1	3,1	3,4	3,5	3,5	3,3	3,3	3,1	3,5	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	77,9	3,5	3,2
TRAILELFU	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	11,1	0,5	0,5
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	62,9	2,6	2,6
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	4,0	0,2	0,2
MAISAN	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	3,9	0,3	0,2
ELCANELO	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	0,8	2,7	1,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	58,5	2,7	2,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PILMAIQUEN	28,6	25,2	24,4	24,5	24,6	24,6	24,9	25,7	27,5	34,0	36,3	36,3	36,3	36,4	36,4	36,4	36,4	37,4	37,6	37,5	36,4	36,3	35,6	28,1	767,5	37,6	32,0
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,1	0,7	0,7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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
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	1,3	1,3	1,3	1,3	2,5	2,5	2,5	2,9	2,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	38,0	2,9	1,6
CORRENTOSO	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	33,6	1,5	1,4
PALMAR	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	65,8	2,8	2,7
PULELFU	5,1	5,1	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	116,7	5,1	4,9
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4	0,1	0,1
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	7,0	7,0	7,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,7	6,4	6,4	162,9	7,0	6,8
NALCAS	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	58,6	2,5	2,4
CALLAO	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	15,5	0,7	0,6
HIDROBONITO-MC1	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	85,7	3,7	3,6
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	0,9	0,9	0,9	22,4	0,9	0,9
HIDROBONITO-MC3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	31,4	1,3	1,3
RUCATAYO	33,8	26,8	24,9	25,0	24,9	22,1	23,3	31,5	31,9	31,9	31,8	31,9	39,6	43,9	43,9	43,9	43,7	43,8	41,9	41,2	40,9	40,8	40,7	30,3	834,2	43,9	34,8
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	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	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	1,0	25,3	1,1	1,1
LAARENA	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	20,9	1,0	0,9
ELCOLORADO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,3	0,5	0,5
DONGO	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	9,1	0,4	0,4
COLLIL	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	7,9	0,5	0,3
QUELTEHUES	40,3	39,9	38,2	38,8	39,1	39,4	39,4	39,0	39,5	39,5	39,6	39,5	39,6	39,4	39,2	39,6	39,7	39,7	38,5	37,7	40,3	40,6	40,6	40,5	947,6	40,6	39,5
VOLCAN	11,4	10,8	10,2	10,8	11,3	11,1	10,5	10,6	11,0	11,0	11,0	10,9	10,8	10,1	10,7	11,2	11,2	11,2	11,1	11,2	11,4	11,4	11,4	11,4	263,7	11,4	11,0
GUAYACAN	10,2	10,3	10,5	10,4	10,4	10,4	10,3	10,2	6,3	5,9	5,9	5,9	5,8	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	7,0	10,5	9,3	9,8	10,0	192,2	10,5	8,0
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	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	17,3	12,9	10,5	9,6	9,7	9,4	9,5	9,9	9,3	9,1	9,6	12,8	15,5	17,6	19,4	19,8	360,3	19,8	15,0
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	15,7	15,6	15,9	15,9	15,9	15,7	15,8	16,0	15,8	15,4	14,6	14,0	14,0	14,6	15,2	15,5	15,8	15,6	15,7	15,7	16,0	15,7	15,9	15,6	371,6	16,0	15,5
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	1,4	1,4	1,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,2	1,1	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,5	1,3	1,7	1,0	1,6	1,2	1,6	1,2	1,6	31,3	1,7	1,3
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,1	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	5,2	5,2	5,3	5,2	5,2	5,3	5,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,0	4,8	5,4	5,4	5,4	5,3	4,8	4,9	124,8	5,4	5,2
AUXDELMAIPO	4,4	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,9	4,7	4,5	4,7	4,7	4,8	3,5	3,5	2,7	3,3	3,0	4,2	3,9	4,2	4,6	102,9	4,9	4,3
PULLINQUE	10,4	10,4	10,4	10,3	10,2	10,2	10,3	10,3	21,1	25,4	25,4	25,4	25,5	25,5	25,6	25,5	25,5	25,6	25,5	25,5	25,5	25,5	25,4	17,8	477,9	25,6	19,9
RECA	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	0,4	0,5	0,5	0,5	11,9	0,5	0,5
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	0,3	0,3	0,4	9,5	0,4	0,4
MUCHI	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,9	0,2	0,1
LASFLORES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,2	1,7	1,7	1,6	1,7	1,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	1,7	1,1
PEHUI	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	5,1	0,3	0,2
MOCHO	11,3	11,2	11,0	10,8	10,7	10,6	10,4	10,3	10,2	10,1	10,1	9,8	9,8	9,7	9,8	10,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	6,0	11,2	196,7	11,3	8,2
LICAN	9,1	10,2	9,4	8,0	8,6	6,7	7,5	6,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	16,0	17,1	17,0	12,9	137,3	17,1	5,7
CUMBRES	12,5	12,3	12,0	11,8	11,6	11,4	11,3	11,2	11,1	11,0	11,0	10,8	10,8	10,8	10,8	11,1	11,7	12,2	13,1	13,5	13,6	13,8	13,6	13,3	286,4	13,8	11,9
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	0,3	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,1	0,5	0,4
LOSCORRALES-1	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,5	0,1
LOSCORRALES-2	0,8	0,2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,4	0,8	0,8
MSA-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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,6	0,5	0,5
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	0,5	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,9	0,5	0,5
DONWALTERIO	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	3,1	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	76,2	3,2	3,2
DIGUA	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,1	13,1	13,1	13,6	13,5	13,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,8	13,6	13,6	13,5	13,5	13,5	13,5	320,1	13,8	13,3
MELO	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,0	1,9	1,9
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	23,0	22,8	22,8	22,9	23,4	23,2	23,1	22,7	23,3	22,9	23,0	23,1	23,0	23,1	22,9	23,1	23,0	23,2	22,7	22,8	23,3	23,0	23,1	23,3	552,7	23,4	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	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	12,1	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	12,3	0,5	0,5
TRANQUIL	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	36,1	1,6	1,5
ELTORO	**0,9**	**1,4**	**4,4**	**7,3**	**2,1**	**6,5**	**5,2**	**4,7**	**18,6**	**16,3**	**6,0**	**4,0**	**5,0**	**6,0**	**6,0**	**6,0**	**1,0**	**4,0**	**4,0**	**12,0**	**6,0**	**1,0**	**1,0**	**9,0**	**138,3**	**18,6**	**5,8**
ANTUCO	**134,3**	**134,4**	**134,4**	**134,5**	**134,5**	**134,6**	**134,6**	**134,6**	**134,7**	**141,0**	**147,0**	**146,0**	**143,0**	**143,0**	**136,0**	**132,0**	**128,0**	**125,0**	**121,0**	**121,0**	**121,0**	**141,0**	**142,0**	**141,0**	**3238,4**	**147,0**	**134,9**
ABANICO	38,1	39,0	38,2	37,0	39,1	38,0	37,5	36,4	28,1	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	19,0	20,0	20,0	30,0	39,0	37,0	39,0	39,0	714,5	39,1	29,8
RUCUE	48,0	46,0	48,0	54,0	54,0	55,0	53,0	51,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	70,0	74,0	68,0	58,0	68,0	70,0	51,0	48,0	47,0	48,0	48,0	1334,0	74,0	55,6
QUILLECO	20,0	20,0	20,0	21,0	22,0	21,0	22,0	22,0	22,0	22,0	23,0	24,0	23,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	20,0	25,0	20,0	20,0	21,0	502,0	25,0	20,9
LAJA1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	**8,2**	**0,0**	**0,7**	**42,9**	**42,1**	**45,6**	**44,6**	**16,9**	**0,0**	**52,5**	**47,0**	**48,0**	**41,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**82,0**	**268,0**	**256,0**	**251,0**	**231,0**	**1477,5**	**268,0**	**61,6**
CANUTILLAR	**19,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**43,0**	**134,0**	**119,0**	**145,0**	**161,0**	**162,0**	**164,0**	**165,0**	**164,0**	**162,0**	**164,0**	**141,0**	**102,0**	**164,0**	**155,0**	**44,0**	**0,0**	**2208,0**	**165,0**	**92,0**
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**	**69,6**	**69,8**	**69,8**	**69,6**	**70,0**	**69,8**	**69,2**	**54,0**	**49,2**	**43,7**	**43,8**	**43,6**	**44,0**	**44,0**	**44,7**	**57,0**	**60,9**	**61,0**	**65,8**	**68,6**	**67,7**	**67,5**	**67,5**	**1440,0**	**70,0**	**60,0**
OJOSDEAGUA	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	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	**151,3**	**6,4**	**6,3**
LAMINA	19,7	19,8	19,8	19,7	19,1	18,8	18,5	18,2	17,4	17,6	17,4	17,1	16,3	16,4	16,5	16,6	16,8	17,3	16,2	18,3	19,7	19,7	19,7	19,8	436,4	19,8	18,2
ISLA	68,0	68,0	67,9	67,7	67,1	65,7	65,3	64,6	40,8	32,5	31,7	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,9	31,9	50,3	67,3	67,3	67,4	67,4	1213,5	68,0	50,6
CURILLINQUE	84,3	84,3	84,3	82,9	84,5	83,7	80,0	82,1	72,6	44,5	41,0	40,0	43,0	40,0	43,0	42,0	41,0	42,0	42,0	46,0	78,0	83,0	84,0	84,0	1532,0	84,5	63,8
LOMAALTA	36,1	36,1	36,1	35,5	36,0	36,1	34,7	34,6	34,3	21,7	16,2	14,9	16,5	15,2	15,7	16,6	15,5	15,7	15,7	16,4	28,9	34,5	36,3	36,5	635,7	36,5	26,5
LOSHIERROS	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	69,2	2,9	2,9
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	**372,0**	**426,0**	**443,0**	**453,0**	**438,0**	**464,0**	**439,0**	**381,0**	**318,0**	**227,0**	**110,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**36,0**	**117,0**	**270,0**	**278,0**	**372,0**	**337,0**	**301,0**	**340,0**	**378,0**	**6500,0**	464,0	270,8
MACHICURA	**36,0**	**39,0**	**79,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**65,0**	**35,0**	**35,0**	**35,0**	**35,0**	**35,0**	**35,0**	**39,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**59,0**	**1322,0**	**80,0**	**55,1**
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	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,7	4,1	4,1	4,1	4,1	88,6	4,1	3,7
SANIGNACIO	8,0	8,0	8,0	20,0	30,0	34,0	35,0	36,0	35,0	36,0	36,0	34,0	24,0	13,0	10,0	8,0	8,0	8,0	8,0	12,0	16,0	17,0	17,0	17,0	478,0	36,0	19,9
PEHUENCHE	**539,5**	**539,1**	**538,7**	**538,3**	**537,9**	**537,5**	**536,9**	**498,0**	**406,4**	**347,4**	**329,4**	**287,8**	**159,9**	**162,3**	**135,6**	**135,0**	**150,7**	**15,4**	**281,0**	**456,0**	**441,0**	**416,0**	**505,0**	**538,0**	**9032,7**	**539,5**	**376,4**

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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
RALCO	**472,1**	**385,5**	**401,0**	**515,1**	**605,2**	**633,1**	**475,9**	**365,2**	**149,6**	**208,8**	**228,0**	**246,0**	**193,0**	**143,0**	**4,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**28,0**	**471,0**	**585,0**	**523,0**	**512,0**	**514,0**	**7658,3**	**633,1**	**319,1**
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	0,0	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	344,0	240,5	199,9	202,8	197,9	268,9	401,8	377,1	85,8	60,1	22,0	23,0	23,0	22,0	22,0	22,0	22,0	135,0	307,0	432,0	442,0	443,0	442,0	442,0	5177,7	443,0	215,7
ANGOSTURA-1	80,0	77,0	82,0	92,0	79,0	85,0	81,0	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	125,0	136,0	110,0	1006,0	136,0	41,9
ANGOSTURA-2	80,0	77,0	82,0	91,0	78,0	85,0	83,0	83,0	84,0	74,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,0	77,0	83,0	1076,0	91,0	44,8
ANGOSTURA-3	40,0	41,0	46,0	46,0	46,0	28,0	41,0	16,0	41,0	41,0	43,0	45,0	44,0	45,0	45,0	45,0	44,0	45,0	45,0	44,0	45,0	45,0	46,0	44,0	1011,0	46,0	42,1
PE-TCHAMMA	0,0	15,4	46,4	62,3	65,7	32,8	36,6	41,8	47,6	33,5	4,1	5,9	25,6	29,1	34,4	31,1	34,1	44,5	55,6	64,9	36,8	11,8	1,9	0,0	761,8	65,7	31,7
PE-SIERRAGORDA	5,9	9,1	19,2	22,5	24,5	26,2	19,4	16,4	16,0	4,3	0,0	6,4	14,0	32,8	46,6	53,7	56,1	51,8	28,8	47,1	28,7	2,5	0,0	0,0	532,2	56,1	22,2
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2,2	0,7	0,3	0,5	1,2	2,7	3,8	0,0	3,1	1,3	0,2	0,2	10,3	40,4	52,0	46,6	40,9	37,6	33,9	68,6	61,1	30,5	12,1	4,3	454,5	68,6	18,9
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	49,7	90,7	65,2	76,3	74,8	68,1	128,0	52,4	106,1	65,2	47,1	827,2	128,0	34,5
PE-CALAMA	1,7	0,3	0,2	2,7	3,4	9,9	5,4	1,6	8,6	6,1	0,1	0,0	8,6	44,4	73,7	98,9	102,0	114,5	129,9	147,6	110,1	45,7	22,6	6,3	944,1	147,6	39,3
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	24,9	88,0	60,2	58,6	55,8	53,5	84,0	145,5	125,8	115,9	27,6	16,4	857,1	145,5	35,7
PE-TALTAL	86,3	89,4	81,0	41,9	18,6	18,3	22,4	5,7	1,5	4,6	3,1	1,2	20,6	33,5	26,0	27,5	10,0	27,6	18,1	4,5	0,0	0,0	4,5	20,4	566,6	89,4	23,6
PE-SARCO	79,8	70,6	32,5	5,2	0,0	2,1	9,1	7,4	9,5	12,3	6,8	14,0	15,5	16,6	19,3	26,3	45,1	59,8	66,6	85,9	84,0	100,4	94,8	54,1	917,6	100,4	38,2
PE-HORIZONTE	3,7	227,5	228,3	139,6	107,8	90,5	63,6	58,0	50,9	67,9	63,0	47,7	25,4	21,8	64,6	129,7	142,7	133,1	95,8	31,8	6,1	26,1	73,1	94,4	1993,1	228,3	83,0
PE-KALLPA	123,7	153,5	115,4	118,0	128,2	83,3	55,7	48,3	48,4	60,5	60,6	40,8	31,9	26,3	81,2	139,3	147,1	59,7	43,2	34,6	15,0	16,0	64,5	66,8	1762,0	153,5	73,4
PE-SANJUAN	50,3	47,9	38,6	9,9	0,1	6,5	10,2	8,4	11,4	14,4	15,0	24,9	33,5	35,3	34,2	50,9	72,0	22,4	72,0	75,4	66,4	93,4	85,3	51,3	929,7	93,4	38,7
PE-CABOLEONES	28,1	25,7	15,4	2,2	0,0	0,6	0,7	0,2	2,8	7,5	2,8	11,7	26,3	31,6	31,7	41,8	65,3	58,9	58,7	47,3	43,5	50,6	53,2	38,6	645,0	65,3	26,9
PE-CABOLEONES-2	42,8	18,6	10,2	3,0	0,0	1,4	1,7	0,6	0,1	0,8	1,9	2,7	12,0	24,7	28,7	32,6	41,0	39,9	37,1	28,1	29,6	27,9	36,5	36,0	458,0	42,8	19,1
PE-CABOLEONES-3	63,7	32,2	29,1	12,0	4,0	6,3	6,2	3,4	4,3	7,6	9,5	12,9	28,5	37,0	37,6	44,7	68,2	59,7	56,0	48,3	40,5	47,9	50,3	39,7	749,4	68,2	31,2
PE-ATACAMA	52,9	23,7	21,2	9,8	3,2	5,9	5,6	3,0	3,0	7,5	17,1	22,0	23,4	33,3	27,7	38,2	58,6	48,2	44,7	36,5	31,9	29,9	40,3	39,3	626,9	58,6	26,1
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	33,2	39,8	47,1	17,4	13,2	14,6	6,4	4,3	1,7	0,0	0,2	11,7	38,7	45,4	53,3	54,2	55,9	54,4	49,8	36,1	25,2	13,3	16,0	13,7	645,5	55,9	26,9
PE-LOSCURUROS	11,8	10,3	9,9	8,3	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,6	21,0	50,0	63,3	63,3	62,9	51,3	44,4	35,3	23,3	4,9	0,9	0,0	464,6	63,3	19,4
PE-TALINAYORIENTE	7,3	6,0	6,1	2,7	0,1	1,5	0,0	0,5	1,8	0,1	0,0	7,9	24,0	44,8	52,2	52,1	45,8	42,4	38,8	42,3	33,0	14,1	8,4	3,7	435,6	52,2	18,1
PE-TALINAYPONIENTE	16,3	29,0	24,6	11,3	3,9	12,1	3,7	0,0	0,0	0,0	0,4	10,2	16,0	23,4	30,9	32,2	30,9	28,4	26,0	26,2	22,4	13,2	14,5	8,1	383,4	32,2	16,0
PE-PUNTA-DE-TALCA	22,2	14,6	14,8	11,4	4,3	7,3	2,4	0,0	0,2	1,3	3,1	11,6	12,4	19,4	23,2	18,7	19,8	20,6	14,5	8,9	6,1	6,3	6,8	2,5	252,4	23,2	10,5
PE-PUNTASIERRA	38,4	32,6	33,0	31,0	24,6	11,8	2,2	1,1	0,6	1,5	3,3	8,7	17,7	28,1	43,1	42,2	35,9	33,7	25,2	18,4	14,5	10,3	3,2	2,8	463,8	43,1	19,3
PE-MONTEREDONDO	6,8	6,4	5,8	6,2	2,5	0,8	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	6,6	8,6	10,8	12,9	17,7	17,8	17,3	11,4	7,8	5,2	0,7	0,0	0,0	148,0	17,8	6,2
PE-CANELA	3,5	2,5	3,5	2,7	3,4	1,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	3,4	4,9	3,5	2,1	2,2	2,0	1,0	0,4	0,3	0,1	0,1	40,6	4,9	1,7
PE-CANELA-2	29,0	24,3	21,3	21,1	24,7	11,6	10,8	2,1	0,0	0,0	0,0	1,4	8,0	11,5	13,0	11,7	6,5	6,7	6,8	4,0	4,3	5,9	3,4	1,6	229,3	29,0	9,6
PE-TOTORAL	13,1	8,8	7,5	9,0	7,9	5,2	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	6,1	9,8	10,1	8,0	7,7	6,0	2,7	2,9	3,8	2,7	3,2	120,6	13,1	5,0
PE-PUNTAPALMERAS	20,0	16,3	18,3	16,5	18,0	8,1	4,6	0,8	0,0	0,0	0,0	1,3	6,2	10,6	15,8	10,8	9,8	10,0	6,3	4,9	3,7	3,0	0,8	1,3	187,0	20,0	7,8
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,2	0,0	0,3	0,5	4,1	1,0	0,2
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,8	3,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,4	0,5	0,5	0,2	0,4	0,9	11,3	3,7	0,5
PE-LA-ESTRELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,8	4,9	2,8	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	2,6	3,0	9,3	14,0	15,7	11,4	7,4	1,2	0,3	75,0	15,7	3,1
PE-CARDONAL	0,7	0,1	0,7	0,0	0,9	2,3	4,2	13,1	12,6	3,5	0,0	0,0	0,4	1,7	2,8	3,8	3,3	4,7	6,2	6,1	9,3	17,3	6,1	5,1	104,9	17,3	4,4
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	1,4	0,0	0,0	0,0	1,8	3,3	3,9	3,5	6,7	8,7	12,3	11,6	7,6	2,5	2,6	70,1	12,3	2,9
PE-LOS-CERRILLOS	0,2	0,1	0,0	0,0	0,4	0,3	2,0	4,7	7,3	3,4	0,1	0,0	0,0	0,4	3,6	6,7	8,8	12,4	15,4	16,6	17,4	17,0	4,0	2,2	123,0	17,4	5,1
PE-ELMAITEN	8,8	8,8	8,8	8,8	8,4	8,8	7,7	5,2	4,6	4,3	6,1	6,7	4,7	4,4	4,7	2,7	1,3	1,7	1,8	3,1	5,0	8,4	8,6	8,8	142,4	8,8	5,9
PE-LASPENAS	8,4	8,4	8,4	8,2	8,3	8,4	8,1	5,5	2,5	3,1	5,2	6,2	5,2	6,1	4,9	5,4	6,1	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	166,7	8,4	6,9
PE-ALENA	66,5	58,7	52,7	42,0	52,4	55,7	42,2	34,4	39,2	39,4	41,0	45,6	44,3	42,7	41,4	29,9	25,3	29,5	29,2	28,7	28,0	41,9	65,8	63,9	1040,4	66,5	43,4
PE-CUEL	22,6	20,7	17,5	15,5	15,1	14,3	10,4	11,1	3,0	6,8	9,6	11,0	10,5	10,5	10,5	8,5	6,5	5,0	4,8	8,1	9,0	11,4	19,2	20,8	282,2	22,6	11,8
PE-SAN-MATIAS	62,0	59,7	64,6	68,0	55,2	52,2	39,9	26,8	21,1	31,8	39,8	40,1	37,5	38,4	40,0	24,1	17,7	21,5	25,0	29,9	38,8	45,5	68,9	59,7	1008,3	68,9	42,0
PE-LOS-OLMOS	84,3	81,0	86,6	91,7	87,8	91,0	68,1	55,0	50,8	46,6	46,5	49,6	49,4	45,7	40,9	30,0	29,8	32,3	28,0	32,8	44,0	65,3	82,9	81,8	1402,0	91,7	58,4
PE-LAESPERANZA	9,0	8,2	6,3	6,1	6,1	7,4	5,1	3,6	5,6	6,2	6,2	7,3	6,1	7,0	5,8	4,2	3,6	4,0	4,9	4,0	3,8	6,5	9,0	9,0	144,9	9,0	6,0
PE-NEGRETE	32,0	30,6	25,6	22,0	25,1	24,4	18,5	15,3	15,0	16,6	17,1	17,8	18,8	18,4	21,1	16,2	13,8	14,0	14,3	13,2	11,9	25,8	32,2	32,1	491,6	32,2	20,5
PE-LOSBUENOSAIRES	22,5	20,4	18,7	17,2	17,7	17,1	13,8	13,3	11,3	11,0	11,0	11,6	11,4	10,8	10,0	9,3	9,0	9,2	10,7	10,1	10,0	10,5	21,2	22,5	330,2	22,5	13,8
PE-MESAMAVIDA	43,6	42,3	33,8	29,2	28,8	31,9	23,4	18,7	17,7	16,8	16,0	19,3	20,0	19,0	21,4	16,4	11,7	11,4	11,8	10,5	18,5	27,9	45,3	52,6	588,2	52,6	24,5
CAMPO_LINDO_E1_EO	47,0	41,9	42,6	42,8	35,9	38,1	25,7	20,1	23,3	26,2	21,3	25,0	22,5	23,4	22,1	16,7	9,5	10,9	12,8	15,8	19,3	37,5	49,0	47,3	676,8	49,0	28,2
PE-LEBU	0,6	0,4	0,3	0,4	0,5	0,5	0,3	0,3	0,3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,6	0,7	0,6	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	11,4	0,7	0,5
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	25,1	25,1	25,1	19,7	19,3	17,9	20,2	17,2	15,0	14,4	16,8	17,1	17,1	17,2	18,2	13,4	15,0	14,1	14,1	12,2	13,7	27,6	30,5	28,0	453,9	30,5	18,9
PE-ELNOGAL	8,5	8,3	8,3	7,6	7,1	5,3	2,7	4,4	5,0	4,6	4,9	5,6	5,2	5,8	5,2	4,2	2,6	2,7	3,4	5,1	4,9	5,7	8,2	8,3	133,4	8,5	5,6
PE-TOLPAN-SUR	66,1	63,7	68,1	48,8	47,5	52,5	57,6	45,6	16,5	8,1	35,4	41,9	44,3	44,1	44,3	32,3	29,8	36,0	12,6	27,7	35,3	64,1	57,3	57,1	1036,9	68,1	43,2
PE-MALLECO-NORTE	81,6	63,6	59,9	64,5	60,3	38,3	33,5	26,5	25,6	33,6	19,1	18,3	17,9	32,0	34,7	46,3	39,9	28,7	26,6	41,0	69,1	71,1	78,3	82,0	1092,3	82,0	45,5
PE-MALLECO-SUR	76,0	69,0	64,0	67,3	63,0	37,4	41,3	36,8	27,5	41,0	48,1	56,3	48,6	40,4	36,4	45,6	42,1	39,8	42,6	47,7	81,1	90,5	101,5	98,8	1342,7	101,5	55,9
PE-SANGABRIEL	143,1	132,8	137,0	119,0	119,7	127,0	130,3	109,5	76,0	97,2	85,9	85,8	89,7	87,9	81,8	63,7	61,5	59,9	69,6	60,5	72,7	114,2	143,4	130,2	2398,4	143,4	99,9
PE-LACABAÑA	85,0	76,7	67,3	56,2	69,0	70,2	77,8	75,7	49,5	47,1	54,5	51,0	50,9	46,4	37,1	28,8	32,7	43,3	38,7	31,4	45,9	72,5	94,4	68,2	1370,2	94,4	57,1
PE-RENAICO	68,2	61,9	56,9	45,7	52,6	48,4	51,9	44,6	35,9	37,6	45,4	44,8	47,1	42,9	39,3	28,1	34,2	37,4	16,9	24,1	29,3	58,2	62,5	61,2	1075,3	68,2	44,8
PE-RENAICO-2	116,9	112,8	116,5	104,9	109,4	104,0	112,6	99,0	71,9	67,1	73,5	73,0	76,0	69,2	59,9	44,3	52,5	55,6	54,1	48,8	65,4	110,9	119,6	109,0	2026,8	119,6	84,5
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	46,2	43,1	43,5	45,0	40,3	38,0	24,3	29,4	20,2	17,2	19,9	22,9	24,1	16,6	16,6	18,1	12,0	8,0	7,2	22,2	23,7	36,4	45,5	43,0	663,5	46,2	27,6
PE-PUELCHE-SUR	57,1	65,0	66,4	61,1	38,0	27,2	23,5	3,1	0,0	0,1	0,5	1,3	0,8	0,6	3,0	1,6	2,1	7,3	6,9	33,5	63,0	89,7	111,0	97,1	760,1	111,0	31,7
PE-AURORA	39,6	46,3	50,4	46,0	35,4	25,3	15,4	7,4	4,2	2,5	0,7	0,9	1,0	1,1	0,2	0,1	0,2	2,8	14,4	38,4	68,3	52,5	49,1	53,0	555,2	68,3	23,1
PE-SANPEDRO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,0	1,8	0,2	0,0	0,0	6,5	2,0	0,3
PE-SANPEDRO-2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,1	0,1	0,2	0,0	0,3	2,3	3,7	2,4	0,4	0,1	0,0	11,0	3,7	0,5
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,4	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,9	0,6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	4,0	1,8
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	0,3	2,2	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	62,8	5,9	2,6
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	4,1	4,4	4,7	4,8	4,9	4,8	4,7	4,6	4,4	3,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	4,9	2,1
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	7,0	8,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	91,7	8,2	3,8
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,2	6,0	6,3	6,3	6,7	6,8	6,7	6,6	6,5	6,1	5,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	6,8	2,9
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	28,8	46,1	50,6	49,9	51,9	52,1	58,8	57,0	50,1	45,9	37,7	11,5	0,2	0,0	0,0	0,0	546,0	58,8	22,8
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	7,7	5,1	7,2	7,9	8,2	7,6	6,6	5,3	7,9	7,3	6,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	8,2	3,3
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,9	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,5	1,0
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	8,3	11,0	12,6	14,4	15,3	14,5	13,1	10,5	6,8	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	114,2	15,3	4,8
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,9	8,7	8,9	8,8	8,8	9,0	8,8	8,9	8,3	6,5	7,1	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,2	9,0	3,9
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	13,4	32,2	48,6	52,2	52,9	54,8	55,4	61,8	59,9	52,9	49,2	41,0	15,2	0,1	0,0	0,0	0,0	589,6	61,8	24,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,2	4,4	5,2	5,8	6,2	6,5	6,3	5,5	4,7	3,8	2,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9	6,5	2,3
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	9,3	24,0	28,6	28,2	29,7	30,4	33,0	31,7	28,3	21,6	13,2	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	284,1	33,0	11,8
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,2	12,2	14,4	16,1	17,1	16,8	17,1	20,2	18,5	16,4	14,8	14,2	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	190,3	20,2	7,9
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	6,1	7,6	8,5	8,0	8,2	8,9	10,6	9,6	7,2	6,9	6,7	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	94,5	10,6	3,9
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,2	17,8	25,8	28,7	28,6	28,9	27,7	29,0	31,5	29,2	28,9	24,8	14,1	0,1	0,0	0,0	0,0	324,4	31,5	13,5
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	2,2	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	41,1	99,7	55,6	50,1	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	38,4	20,1	20,1	21,8	0,4	0,0	0,0	0,0	597,6	99,7	24,9
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	49,9	50,4	56,5	58,5	57,4	55,0	51,4	54,3	59,8	57,5	43,0	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	636,2	59,8	26,5
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	39,0	147,2	181,8	180,4	198,7	187,2	181,4	190,4	182,9	176,8	183,1	152,3	41,9	0,2	0,0	0,0	0,0	2043,4	198,7	85,1
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	142,0	189,0	207,0	208,0	218,0	229,0	237,0	242,0	210,0	199,0	150,0	39,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2306,0	242,0	96,1
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	21,9	24,6	26,6	26,6	27,7	26,9	31,4	31,9	31,5	26,5	22,3	12,3	0,1	0,0	0,0	0,0	319,5	31,9	13,3
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	68,7	80,8	89,4	93,6	86,5	87,1	93,9	106,0	95,7	85,0	90,8	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1028,5	106,0	42,9
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	22,1	59,9	66,0	68,3	67,4	63,4	29,1	82,4	81,7	72,3	67,3	61,3	31,4	0,2	0,0	0,0	0,0	773,6	82,4	32,2
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	45,2	101,6	112,1	121,0	120,7	132,2	123,5	148,5	150,0	139,4	118,1	107,5	64,5	0,4	0,0	0,0	0,0	1484,8	150,0	61,9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	23,3	60,2	70,5	78,0	77,5	81,2	75,6	90,0	88,9	75,8	67,9	64,0	29,5	0,3	0,0	0,0	0,0	882,8	90,0	36,8
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,4	6,9	6,9	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	95,2	9,0	4,0
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,3	8,7	9,0	9,0	9,1	9,0	8,1	8,8	8,5	6,3	5,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	90,0	9,1	3,7
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,0	26,7	39,6	51,4	51,5	53,4	52,6	60,0	58,4	51,2	47,9	41,0	20,6	0,1	0,0	0,0	0,0	568,3	60,0	23,7
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	26,7	31,3	30,1	29,5	33,7	33,8	39,8	38,8	33,9	29,0	12,8	11,4	0,1	0,0	0,0	0,0	356,6	39,8	14,9
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,0	66,8	60,6	66,4	66,8	69,8	74,2	79,1	61,7	40,0	43,1	53,3	16,5	0,2	0,0	0,0	0,0	720,5	79,1	30,0
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,9	5,7	8,4	8,8	8,8	8,7	8,6	7,5	6,9	4,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	71,7	8,8	3,0
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,9	29,9	40,1	45,6	36,6	36,5	41,1	37,0	43,4	48,5	45,9	40,2	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	462,6	48,5	19,3
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	24,0	25,2	27,0	27,3	28,3	28,7	32,1	31,0	27,0	22,7	22,3	16,2	0,6	0,0	0,0	0,0	323,1	32,1	13,5
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,6	47,7	48,3	52,9	54,0	54,8	55,2	61,5	59,9	53,0	48,6	44,4	26,1	0,5	0,0	0,0	0,0	622,5	61,5	25,9
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	2,3	4,7	5,1	5,1	5,1	5,0	5,1	4,4	4,4	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	5,1	1,9
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,9	8,2	8,9	9,0	8,9	8,8	8,9	9,0	8,9	5,3	7,0	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	93,0	9,0	3,9
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,3	56,0	85,4	93,0	93,1	96,2	94,3	106,8	101,5	93,2	85,6	79,0	42,7	0,6	0,0	0,0	0,0	1046,6	106,8	43,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	8,0	10,3	11,0	11,2	11,2	10,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	112,5	11,2	4,7
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,7	12,9	16,0	45,8	51,6	58,3	63,1	47,1	13,9	13,7	13,6	2,9	17,2	0,6	0,0	0,0	0,0	366,6	63,1	15,3
PFV-ANDES-IIB	65,1	64,7	21,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	25,5	3,0	3,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	204,4	65,1	8,5
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	27,7	52,0	52,0	40,6	31,6	106,9	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,0	3,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	330,1	106,9	13,8
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	20,7	68,1	70,7	78,2	77,6	80,5	75,9	90,9	89,0	78,2	78,2	63,4	27,9	0,3	0,0	0,0	0,0	899,5	90,9	37,5
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,6	5,1	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,1	5,3	2,4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,3	7,0	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,2	7,4	7,3	4,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	80,3	7,4	3,3
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	9,6	38,4	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,8	38,2	11,7	0,1	0,0	0,0	0,0	538,3	49,0	22,4
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,9	51,2	67,9	68,1	71,2	73,4	72,8	73,6	78,8	74,8	62,5	51,7	17,4	0,1	0,0	0,0	0,0	774,4	78,8	32,3
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	3,1	41,3	47,8	55,2	58,5	56,6	59,5	61,0	66,5	70,6	34,7	37,6	48,4	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	648,9	70,6	27,0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	70,4	84,7	90,1	85,2	84,9	91,4	62,8	89,2	63,7	74,5	65,9	31,0	0,0	0,0	0,0	0,0	907,5	91,4	37,8
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,9	14,2	24,9	28,3	28,2	30,3	29,1	33,4	32,2	27,8	26,4	18,5	5,3	0,1	0,0	0,0	0,0	302,4	33,4	12,6
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	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	4,2	4,6	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,4	3,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	50,2	4,8	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,1	7,3	8,2	8,1	7,5	6,8	9,5	9,4	8,1	7,8	5,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	85,1	9,5	3,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	47,4	64,1	62,8	69,7	61,8	77,8	83,7	83,3	73,8	70,1	46,1	28,1	0,9	0,0	0,0	0,0	791,3	83,7	33,0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	30,4	33,1	35,9	34,9	36,1	37,3	41,7	38,6	34,7	31,4	30,1	11,9	0,1	0,0	0,0	0,0	406,4	41,7	16,9
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	27,9	69,3	96,5	168,7	168,5	183,8	190,6	190,6	160,1	148,0	136,2	85,8	69,3	2,9	0,0	0,0	0,0	1698,6	190,6	70,8
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	18,8	30,6	25,1	18,3	14,1	23,4	29,4	16,3	16,0	19,3	22,2	19,3	0,7	0,0	0,0	0,0	258,5	30,6	10,8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,0	22,7	33,5	35,2	35,2	36,4	35,4	32,2	31,1	28,0	30,1	30,9	22,7	0,9	0,0	0,0	0,0	382,5	36,4	15,9
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	4,2	9,0	32,0	35,4	36,3	35,7	41,0	39,5	33,5	31,4	29,1	19,7	0,5	0,0	0,0	0,0	349,6	41,0	14,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	6,4	13,2	13,8	14,0	14,2	16,4	17,0	14,6	17,9	16,0	8,5	0,3	0,0	0,0	0,0	155,5	17,9	6,5
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	8,1	1,7	2,4	2,9	3,4	3,6	4,7	3,9	9,9	14,3	13,7	13,4	0,0	0,0	0,0	0,0	87,3	14,3	3,6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,4	1,9	2,1	2,1	2,0	1,8	1,2	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,1	0,6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	4,3	14,3	16,4	16,7	16,4	18,9	18,1	15,8	13,3	9,2	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	148,6	18,9	6,2
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,1	6,6	6,0	8,4	8,9	9,0	8,8	8,2	8,3	6,8	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	76,5	9,0	3,2
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	8,2	5,7	5,8	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	75,9	8,3	3,2
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	46,2	116,3	131,3	108,8	146,2	155,8	125,7	125,7	125,7	145,4	109,4	62,8	3,6	0,0	0,0	0,0	1417,6	155,8	59,1
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	10,2	17,5	25,5	18,2	25,8	48,0	46,5	49,3	49,7	45,1	42,8	40,1	24,8	0,9	0,0	0,0	0,0	444,6	49,7	18,5
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	70,7	151,0	157,3	165,0	184,4	201,0	192,6	227,6	223,0	193,6	180,6	164,0	145,8	5,7	0,0	0,0	0,0	2262,8	227,6	94,3
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	24,6	30,7	33,3	24,0	34,9	64,0	66,2	40,7	55,2	56,0	55,0	47,6	42,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	577,1	66,2	24,0
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,2	14,1	25,9	43,2	44,5	53,3	50,0	59,7	58,1	50,3	48,4	44,3	32,7	1,2	0,0	0,0	0,0	531,8	59,7	22,2
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,9	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	3,0	0,3
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,7	3,6	4,5	4,6	4,6	4,5	4,4	4,3	3,9	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	4,6	1,8
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	3,6	4,9	7,0	7,5	7,5	7,3	6,6	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	51,1	7,5	2,1
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,0	7,6	6,8	8,7	9,0	3,4	7,9	8,9	9,0	8,4	5,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	81,7	9,0	3,4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	21,7	69,6	74,7	82,0	81,2	84,3	84,0	95,4	91,9	81,1	74,5	68,9	46,5	1,6	0,0	0,0	0,0	957,6	95,4	39,9
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,4	38,4	45,5	54,5	54,8	57,8	53,0	63,9	62,1	55,0	50,4	46,5	28,1	1,2	0,0	0,0	0,0	626,8	63,9	26,1
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	3,4	5,4	4,8	6,0	4,3	4,1	6,8	3,4	11,0	8,9	9,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	71,5	11,0	3,0
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	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	1,1	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,7	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	0,7	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	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	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,3	1,1
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,6	0,9	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,9	0,2
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	1,9	8,2	14,2	18,7	24,4	27,3	27,7	29,4	28,3	24,4	17,5	8,1	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	231,6	29,4	9,6
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	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,6	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	3,8	1,7
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	0,3	32,4	67,2	106,7	142,9	144,0	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	141,1	122,9	52,2	2,5	0,0	0,0	0,0	1535,9	144,7	64,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	3,1	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,1	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	84,4	9,0	3,5
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	4,2	8,4	4,7	5,8	8,8	9,0	9,0	8,9	6,8	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	69,5	9,0	2,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,3	8,2	8,5	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	8,9	8,7	7,8	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	97,1	9,0	4,0
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,7	8,2	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	8,7	7,1	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	98,5	9,0	4,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,6	6,7	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	7,8	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	96,0	9,0	4,0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	4,5	4,6	4,7	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	57,1	4,7	2,4
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,6	0,2
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,1	7,6	8,8	8,9	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,1	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	97,7	8,9	4,1
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	4,9	0,3
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,8	8,5	8,7	9,0	9,3	9,2	8,9	8,6	7,7	6,8	6,5	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	93,5	9,3	3,9
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	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	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,2	7,7	8,1	8,1	8,2	8,1	8,1	8,1	8,1	7,8	6,8	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	91,5	8,2	3,8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	4,4	6,4	8,0	8,8	8,9	8,9	8,1	6,7	4,7	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	70,8	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,8	4,3	4,8	5,0	5,0	5,0	4,9	4,8	4,6	4,2	2,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	50,6	5,0	2,1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	1,6	2,1	2,4	2,6	2,6	2,5	2,3	2,0	1,6	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	23,5	2,6	1,0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,0	4,0	4,9	4,7	5,1	5,1	4,9	4,6	4,1	3,4	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	51,1	5,1	2,1
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,7	6,8	5,9	6,7	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,0	6,2	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	80,8	7,2	3,4
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,2	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,4	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	57,8	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	2,1	2,8	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,5	3,1	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	8,5	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,7	8,2	6,4	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	96,8	9,0	4,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,5	5,2	6,5	6,3	6,5	6,6	7,1	7,0	6,9	6,5	5,5	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	72,1	7,1	3,0
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,3	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	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	1,7	2,0	2,0	1,9	1,7	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	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	0,6	1,3	2,3	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	25,1	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	2,4	2,2	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,6	7,8	7,9	7,9	7,8	7,9	7,9	8,2	8,2	7,7	5,9	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	89,6	8,2	3,7
PFV-LOSGORRIONES	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	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,2	2,9	1,4
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,7	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	31,5	2,9	1,3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,4	8,1	9,0	9,0	9,0	8,8	8,4	8,0	8,4	8,5	8,5	8,3	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	103,0	9,0	4,3
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	6,4	8,0	8,5	8,6	8,5	8,3	8,1	8,1	8,0	7,8	6,7	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	93,2	8,6	3,9
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	2,9	2,8	2,8	2,7	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	31,8	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	0,8	1,5	2,0	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	19,6	2,5	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,4	5,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	4,8	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	59,3	5,7	2,5
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,7	1,9	2,0	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	1,9	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,3	0,9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,8	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	2,1	0,9
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,8	0,3	0,0	0,0	0,0	106,7	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	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	32,2	2,8	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	15,8	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	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,2	1,1
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,9	8,3	8,5	8,6	8,6	8,5	8,4	8,5	8,5	8,4	7,6	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	98,5	8,6	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	1,7	4,4	6,0	6,0	6,0	5,9	5,7	5,4	5,4	5,5	5,6	4,8	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	64,9	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	29,3	2,7	1,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,1	8,4	8,7	8,6	8,5	8,5	8,4	8,3	8,3	8,2	7,5	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	97,4	8,7	4,1
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,6	1,5	1,9	2,1	1,9	1,8	1,2	2,2	0,8	1,1	1,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	2,0	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	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	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,6	1,2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	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	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,5	1,1
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	0,8	1,9	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	4,0	1,3
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,4	1,6	3,7	0,0	3,8	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	41,7	4,2	1,7
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	0,1	1,2	4,0	5,7	6,1	6,3	6,3	6,4	6,3	6,2	6,2	5,9	4,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	67,7	6,4	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	1,7	4,5	5,9	5,9	5,6	4,7	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	3,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	55,9	5,9	2,3
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	0,9	0,4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,3	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,3	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	97,2	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	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	5,6	8,3	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,7	8,5	8,1	6,7	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	95,1	8,9	4,0
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	0,5	3,6	5,3	6,1	6,2	6,7	6,8	6,7	6,7	6,6	6,1	4,2	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	68,1	6,8	2,8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	6,3	7,8	8,5	8,7	8,6	8,4	8,7	8,6	8,5	7,9	6,9	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	96,8	8,7	4,0
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,4	4,0	4,3	4,4	6,5	7,3	7,3	7,2	7,0	6,6	5,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	7,3	2,9
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,3	5,1	5,4	5,5	5,5	5,5	5,4	5,3	5,2	4,9	4,2	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	60,5	5,5	2,5
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	0,1	2,4	5,9	7,4	8,0	8,3	8,6	8,6	8,6	8,4	8,1	7,6	6,5	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	92,0	8,6	3,8
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	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	27,9	2,7	1,2
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,6	2,6	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,9	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	0,1	2,2	6,0	7,6	7,3	6,0	6,8	8,2	8,1	8,0	7,9	7,5	6,4	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	85,5	8,2	3,6
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,3	8,5	9,0	5,5	0,0	0,0	0,0	2,3	8,9	8,4	6,8	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	61,0	9,0	2,5
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,3	7,6	8,0	8,1	8,3	8,3	8,2	8,2	8,0	7,6	6,7	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	91,2	8,3	3,8
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,0	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	10,2	1,0	0,4
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	8,8	8,6	7,3	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	100,2	9,0	4,2
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	10,6	42,5	60,9	72,2	90,6	68,0	136,0	148,9	119,1	101,9	94,5	55,0	11,5	0,6	0,0	0,0	0,0	1012,6	148,9	42,2
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,3	45,7	18,3	45,1	54,5	53,5	55,7	64,3	61,9	55,0	53,9	46,7	33,1	1,7	0,0	0,0	0,0	609,6	64,3	25,4
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	35,2	36,5	42,9	43,3	43,4	44,0	50,7	49,4	43,0	39,9	36,4	25,2	1,1	0,0	0,0	0,0	506,9	50,7	21,1
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	6,7	8,7	8,7	8,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	7,4	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	96,6	9,0	4,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,2	1,3	1,3	1,5	1,4	1,3	1,4	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,5	0,6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	1,8	0,7
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,6	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,4	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,7	2,2	2,2	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,5	0,8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,7	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	82,9	9,0	3,5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	3,1	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,2	5,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	82,2	9,0	3,4
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,1	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,5	0,9
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,0	1,9	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	21,4	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,8	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	84,7	9,0	3,5
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,4	6,7	8,4	8,6	8,7	8,8	8,8	8,6	8,2	7,3	4,8	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	84,9	8,8	3,5
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	14,5	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,6	4,9	5,4	5,5	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,1	3,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	58,6	5,6	2,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	2,6	6,4	7,6	7,3	7,5	6,9	6,0	4,0	2,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	53,8	7,6	2,2
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	2,4	2,5	2,3	2,4	2,4	2,5	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,9	2,6	5,9	6,7	6,7	6,9	6,5	6,0	3,9	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	50,6	6,9	2,1
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,4	2,5	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,1	3,3	7,4	8,1	8,3	8,6	8,2	7,8	4,5	3,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	62,4	8,6	2,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,9	8,4	8,9	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,2	0,4	0,0	0,0	0,0	100,8	9,0	4,2
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,2	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	26,4	83,6	92,4	94,4	91,6	104,8	97,9	118,5	115,8	100,5	93,9	85,1	64,3	2,6	0,0	0,0	0,0	1172,2	118,5	48,8
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	2,0	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,7	3,3	3,7	3,9	3,8	3,3	2,9	2,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	3,9	1,2
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	1,8	3,6	6,8	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,4	7,2	6,9	5,6	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	79,0	7,5	3,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,6	1,5	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	13,9	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,1	0,0	0,0	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,9	0,6
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,8	2,0	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	32,0	2,9	1,3
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	1,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	13,1	1,8	0,5
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	0,5	1,9	4,8	6,3	8,8	8,9	9,0	9,0	8,9	7,7	5,6	2,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	74,6	9,0	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	7,9	9,0	7,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	86,6	9,0	3,6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	1,7	1,7	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	14,6	1,7	0,6
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,2	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	62,7	5,6	2,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	3,7	5,6	5,8	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	4,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	58,1	5,9	2,4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,3	6,8	6,8	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	66,9	6,8	2,8
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	7,3	7,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,8	0,4	0,0	0,0	0,0	78,0	7,7	3,2
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	0,1	0,2	0,6	1,4	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	11,7	1,4	0,5
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,2	8,9	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	5,9	8,3	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	99,0	9,0	4,1
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	6,6	7,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,5	0,3	0,0	0,0	0,0	77,4	7,7	3,2
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	4,5	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,6	4,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	46,2	4,8	1,9
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,3	2,7	2,7	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	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	0,0	5,2	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	5,9	8,5	8,9	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	7,7	4,1	0,4	0,0	0,0	0,0	99,6	9,1	4,2
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	3,0	2,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	22,5	3,0	0,9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,6	8,6	7,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,7	0,4	0,0	0,0	0,0	80,9	8,6	3,4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	5,4	9,0	7,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	5,0	0,3	0,0	0,0	0,0	84,7	9,0	3,5
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,7	1,0
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,2	1,3	1,3	1,4	1,7	1,4	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,7	0,5
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	19,6	40,8	17,9	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	8,5	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,2	40,8	5,0
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,0	2,5	2,4	1,6	0,0	0,0	0,3	2,4	2,3	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,6	2,5	0,7
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	1,9	0,9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,5	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	97,6	9,0	4,1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,7	1,1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	5,5	8,4	8,7	8,6	8,6	8,5	8,5	8,3	7,4	4,8	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	81,7	8,7	3,4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	5,8	7,9	7,9	7,9	7,0	6,8	6,8	6,8	6,8	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	72,0	7,9	3,0
PFV-MONTTSOLAR	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	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,0	0,9
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	8,2	7,1	5,5	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,6	8,2	1,2
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,2	2,3	2,3	2,2	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	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	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	21,5	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	2,6	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	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	0,1	0,3	0,6	1,2	2,3	2,7	2,8	2,7	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,8	0,8
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	21,5	2,5	0,9
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,6	2,9	3,0	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,7	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	3,0	1,4
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,0	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,1	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	65,3	5,8	2,7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,2	5,2	8,2	8,8	8,0	8,0	8,0	8,0	7,3	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	69,4	8,8	2,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,7	1,3	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	0,2	0,5	1,1	1,7	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,5	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	1,9	0,7
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,4	5,8	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,1	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	74,3	9,0	3,1
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	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	23,1	1,9	1,0
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	0,8	0,8	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,9	0,3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	18,6	1,5	0,8
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	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	2,5	2,5	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	50,5	4,1	2,1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,8	1,2
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	6,3	5,4	3,8	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,3	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	6,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	101,7	9,0	4,2
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	0,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	18,7	1,9	0,8
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,3	7,3	7,4	7,6	7,5	7,5	7,4	7,2	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	68,6	7,6	2,9
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,4	0,6
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	5,1	5,2	5,1	4,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	48,3	5,2	2,0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,2	0,9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	2,1	0,9	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	4,0	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,5	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	64,6	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,3	3,5	2,3	4,3	2,2	4,8	4,5	3,7	2,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	4,8	1,4
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
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	2,7	2,6	2,5	2,5	2,3	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,1	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,3	7,9	8,4	8,5	8,5	8,6	8,6	8,6	8,5	8,2	7,1	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	94,3	8,6	3,9
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,3	2,9	1,4
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,5	1,1	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,1	0,7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,5	4,5	7,3	8,3	8,5	8,2	7,6	6,1	4,2	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	61,5	8,5	2,6
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	3,0	5,6	6,1	6,5	7,2	7,7	7,8	7,7	7,4	7,1	6,0	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	77,7	7,8	3,2
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,3	3,1	3,7	4,0	4,1	4,0	3,7	3,3	2,7	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	35,8	4,1	1,5
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	4,4	4,8	5,0	5,3	5,4	5,4	5,3	5,2	4,9	4,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	56,7	5,4	2,4
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,2	7,6	8,0	8,2	8,2	8,1	7,9	7,8	7,7	7,5	6,2	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	89,5	8,2	3,7
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	2,9	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,8	5,6	6,0	6,2	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	5,8	5,0	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	69,5	6,3	2,9
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	3,3	3,5	3,6	3,5	3,6	3,6	3,5	3,5	3,3	2,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	39,0	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,9	3,0	2,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	3,0	0,8
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,5	2,9	1,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,8	7,5	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	5,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	85,0	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	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	2,8	0,8
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,7	3,0	3,1	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	2,8	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	3,2	1,4
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	7,5	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,4	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	102,9	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	1,1	1,5	1,9	2,1	2,2	2,2	2,1	1,8	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	18,6	2,2	0,8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	7,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	7,7	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	101,8	9,0	4,2
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,2	7,0	7,8	8,2	8,5	6,9	8,5	8,5	8,3	7,8	6,8	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	89,4	8,5	3,7
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,2	1,7	2,0	2,3	2,4	2,4	2,3	2,0	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,4	0,8
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	1,8	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,6	7,7	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	101,9	9,0	4,2
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,8	5,5	6,7	7,3	6,9	7,4	6,4	5,3	3,6	1,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	57,1	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	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	2,6	2,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,6	0,5
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	0,9	1,4	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,3	0,9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	39,3	3,1	1,6
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,7	7,4	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,6	7,2	6,0	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	86,5	7,9	3,6
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	4,2	6,1	7,4	8,1	8,4	8,2	7,5	6,4	4,7	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	67,0	8,4	2,8
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	40,0	3,0	1,7
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,8	5,3	5,3	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,8	4,7	4,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	59,6	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	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,7	5,2	5,4	5,5	5,6	5,6	5,6	5,5	5,4	5,2	3,9	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	59,8	5,6	2,5
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	5,0	6,9	8,3	9,0	9,2	9,0	8,2	6,9	5,1	2,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	74,8	9,2	3,1
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,7	3,0	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	15,1	3,0	0,6
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	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,0	1,9	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	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	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	0,5	2,2	2,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,3	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,5	0,9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,1	4,2	3,9	4,5	4,6	4,8	4,7	4,7	4,3	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	4,8	1,8
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,7	2,9	2,9	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,4	3,5	4,2	4,5	4,5	4,4	4,2	3,5	2,6	1,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	36,9	4,5	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,9	7,7	8,5	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	7,8	6,5	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	95,5	9,0	4,0
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	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	0,0	0,0	0,0	3,7	6,3	7,2	8,0	8,5	8,5	8,6	8,3	7,9	6,8	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	77,1	8,6	3,2
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,8	1,3
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	31,7	2,8	1,3
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	2,5	1,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,3	5,3	5,6	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,2	4,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	61,7	5,7	2,6
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	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	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	5,3	5,5	5,6	5,6	5,6	5,5	5,6	5,5	5,3	4,1	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	60,8	5,6	2,5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,2	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	20,9	2,8	0,9
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	5,3	8,0	8,5	8,6	8,6	8,6	8,5	8,4	8,3	7,9	6,4	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	92,3	8,6	3,8
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,7	7,2	7,3	7,3	7,4	7,4	7,0	6,8	6,7	6,7	6,0	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	81,3	7,4	3,4
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,8	4,7	3,4	4,0	4,7	5,0	5,0	5,0	4,9	4,6	4,0	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	52,9	5,0	2,2
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	2,3	2,2	2,1	2,0	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,3	1,1
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	2,4	2,3	2,4	2,3	1,1	0,1	2,3	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,4	1,0
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	1,7	1,8	1,9	1,8	1,6	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,9	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,0	5,0	0,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	4,9	4,1	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	53,2	5,2	2,2
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,5	2,9	1,4
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,0	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,3	0,5
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	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,4	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	7,9	8,5	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	7,9	6,7	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	96,8	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	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,1	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	54,0	4,6	2,3
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,4	4,9	4,9	4,9	5,0	4,9	5,0	5,2	5,3	5,3	5,3	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	60,5	5,3	2,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	11,7	47,1	51,7	57,7	58,2	60,3	58,6	67,7	65,6	81,6	57,3	48,6	31,6	2,8	0,0	0,0	0,0	700,4	81,6	29,2
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	2,1	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,5	0,9
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	49,0	74,9	27,4	1,3	0,0	0,0	0,0	27,3	69,8	74,8	55,3	23,4	2,1	0,0	0,0	0,0	420,0	74,9	17,5
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	1,8	6,0	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,5	6,6	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	97,2	9,0	4,1
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	0,1	0,3	1,7	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,2	0,9
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	4,8	5,3	5,4	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	4,9	4,2	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	57,5	5,4	2,4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,1	0,9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,0	61,2	70,6	77,2	67,2	41,9	39,0	39,9	39,9	40,0	76,2	65,4	45,9	3,1	0,0	0,0	0,0	685,6	77,2	28,6
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	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,2	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	0,7	3,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,3	0,5	0,0	0,0	0,0	61,6	5,3	2,6
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,9	2,9	5,9	3,5	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,2	6,6	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	80,9	8,8	3,4
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,6	1,4	0,1	0,9	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	20,8	2,5	0,9
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,7	3,1	5,5	5,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,4	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	87,2	9,0	3,6
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	1,8	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	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	2,0	2,2	2,3	2,3	2,0	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	38,8	51,7	58,6	60,8	62,9	63,0	62,5	60,8	58,2	52,7	41,9	16,5	0,0	0,0	0,0	0,0	641,7	63,0	26,7
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	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,9	5,9	7,1	7,8	8,3	8,6	8,7	8,6	8,2	7,0	4,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	82,0	8,7	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	6,1	8,2	8,7	8,9	9,1	9,2	9,2	9,1	8,9	8,5	6,8	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	97,7	9,2	4,1
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	8,1	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	6,5	5,1	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	92,5	9,0	3,9
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	2,2	6,0	7,9	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,2	7,7	5,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	88,4	8,2	3,7
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	5,8	5,6	5,3	4,4	1,9	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	0,2	3,1	7,1	8,5	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	8,7	8,5	7,1	6,0	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	96,9	9,0	4,0
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,9	8,0	8,4	8,5	8,6	8,6	8,5	8,5	8,5	7,9	5,7	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	91,9	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	30,1	2,8	1,3
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,4	2,6	2,8	2,8	2,9	2,8	2,7	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	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	7,9	8,0	7,1	8,0	7,9	7,8	7,7	7,3	5,3	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	84,3	8,0	3,5
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,0	6,5	7,1	7,4	7,4	7,1	6,6	6,0	5,3	4,8	4,0	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	71,0	7,4	3,0
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	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	2,2	2,5	2,7	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,7	0,9
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,8	8,5	8,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	8,7	1,4
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	3,6	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	30,6	2,9	1,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	101,6	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	8,0	0,6	0,3
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,5	1,0
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	3,6	2,2	1,7	1,8	2,0	1,9	1,8	2,9	4,0	2,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	4,0	1,1
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	8,0	0,6	0,3
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,6	1,9	2,1	2,2	2,1	2,0	1,9	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	19,8	2,2	0,8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,4	1,1
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	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	0,1	0,4	0,9	1,4	1,6	1,8	1,4	0,9	0,8	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,8	0,5
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	4,6	8,4	11,5	18,5	17,8	20,3	20,5	18,0	15,3	8,5	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	149,4	20,5	6,2
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	2,6	2,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,8	1,2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	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	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	1,3	0,6
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,9	1,3
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	25,1	2,4	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,6	6,9	7,3	7,7	7,9	7,7	7,6	7,6	7,5	7,2	5,9	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	80,6	7,9	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	1,6	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	17,2	2,1	0,7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-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	0,1	3,5	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	5,3	0,7	0,0	0,0	0,0	107,2	9,0	4,5
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,0	6,1	6,8	7,1	7,2	7,3	7,2	7,2	7,1	6,5	4,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	74,8	7,3	3,1
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	1,1	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	0,7	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,4	1,1
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,0	0,5
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,8	2,9	2,8	2,7	2,3	1,7	0,9	0,2	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	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,9	1,4	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	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	1,0	2,9	5,8	7,8	8,4	8,6	8,6	8,5	8,2	7,7	6,9	5,6	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	83,3	8,6	3,5
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,5	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	101,5	9,0	4,2
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	6,0	7,4	8,4	8,6	8,4	8,4	8,1	8,5	8,7	8,5	6,7	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	94,0	8,7	3,9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,6	1,5	1,5	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,4	1,6	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	3,0	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	34,1	3,0	1,4
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,8	7,1	7,1	7,1	7,0	6,4	6,4	6,7	7,1	5,5	4,9	4,3	0,7	0,0	0,0	0,0	79,8	7,1	3,3
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,3	2,8	1,3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	30,3	2,8	1,3
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	1,1	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	34,6	3,0	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,9	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,9	5,8	5,3	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	68,0	5,9	2,8
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,7	7,2	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	90,3	7,8	3,8
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	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	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	1,4	1,4	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	1,8	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,3	2,4	1,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	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	32,8	3,0	1,4
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	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	32,6	3,0	1,4
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,5	1,1
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	9,6	19,8	21,0	19,1	16,5	18,6	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	15,4	2,8	0,0	0,0	0,0	234,4	21,0	9,8
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,6	2,8	1,3
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	2,9	2,9	2,8	2,7	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	33,8	2,9	1,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,8	3,1	3,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	46,6	4,8	1,9
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,0	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,2	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,6	8,4	9,0	9,0	8,9	8,7	8,7	9,0	9,0	8,8	7,9	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	101,8	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	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	2,7	1,3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,0	3,0	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	37,9	3,8	1,6
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,0	1,0	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	13,1	1,0	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	7,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,5	7,5	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	101,6	8,9	4,2
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,0	2,0	3,2	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	44,1	3,8	1,8
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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	11,2	0,8	0,5
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	4,4	4,3	4,3	4,2	4,0	3,4	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	48,5	4,4	2,0
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,8	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,4	5,7	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	85,0	7,7	3,5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	3,9	5,5	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2	5,7	4,2	2,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	56,3	6,3	2,3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	6,1	7,4	7,8	8,2	8,3	8,1	7,6	6,9	6,5	7,1	6,4	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	87,2	8,3	3,6
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
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	0,0	0,0	1,9	2,1	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,9	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,3	2,4	0,9
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,3	6,6	2,5	0,1	0,0	0,0	103,1	9,0	4,3
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,9	4,4	0,7	0,0	0,0	0,0	103,7	9,0	4,3
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	31,3	2,8	1,3
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,6	2,8	2,9	2,9	2,8	2,6	2,4	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	2,9	1,2
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,3	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,9	3,9	3,6	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	46,4	4,1	1,9
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
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	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	36,3	3,1	1,5
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,1	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	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,6	2,9	1,3
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	34,4	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	0,1	1,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,9	3,4	3,4	3,4	3,3	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	33,6	3,4	1,4
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	8,6	9,1	9,1	9,3	9,2	9,0	8,9	8,9	8,8	7,7	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	101,2	9,3	4,2
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,1	2,5	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,4	8,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	8,4	7,4	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,0	4,6	6,9	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	7,6	5,7	3,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	74,1	8,4	3,1
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	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,6	2,7	1,3
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,3	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,0	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	79,3	6,9	3,3
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,4	6,7	6,7	6,7	6,6	6,3	5,5	4,9	4,7	6,1	6,7	4,6	0,8	0,0	0,0	0,0	75,5	6,7	3,1
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	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	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	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,4	0,6
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,6	5,9	6,3	6,3	6,3	6,2	6,1	6,0	6,0	5,9	5,4	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	70,3	6,3	2,9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	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	9,0	8,9	8,8	8,8	8,8	7,4	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	101,3	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	1,0	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	34,0	3,0	1,4
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,6	2,9	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	0,1	0,9	2,2	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	32,3	2,9	1,3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,0	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	0,7	2,0	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,3	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	27,3	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	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	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	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	2,4	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	0,7	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,5	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,2	6,0	5,8	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	69,4	6,0	2,9
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,5	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	0,2	2,4	6,5	7,9	7,0	7,6	7,7	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	5,8	1,2	0,0	0,0	0,0	93,8	8,0	3,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	6,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9	7,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,3	9,0	3,7
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	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	14,6	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,1	4,2	6,1	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,1	4,5	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	60,7	6,8	2,5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	1,5	5,9	7,7	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	7,4	5,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,2	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	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	103,3	9,0	4,3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	7,0	8,4	8,7	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	8,1	7,2	4,5	0,9	0,0	0,0	0,0	101,5	9,0	4,2
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,4	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	2,8	1,3
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,5	5,1	5,8	6,0	6,1	6,1	6,1	5,9	5,7	5,3	4,2	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	64,1	6,1	2,7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,1	6,8	7,9	8,2	8,3	8,4	8,4	8,3	8,1	7,8	7,5	6,8	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	94,5	8,4	3,9
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,5	8,3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	9,0	8,9	8,6	6,7	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	99,3	9,2	4,1
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,0	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	99,8	9,0	4,2
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	31,7	2,8	1,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,0	3,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	4,0	0,3
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	1,8	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,2	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,1	4,7	5,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	4,8	3,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	54,6	5,3	2,3
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,4	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,6	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,8	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,9	5,8	7,2	8,1	8,3	8,2	7,3	6,0	4,2	2,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	64,2	8,3	2,7
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	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	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	2,4	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,4	1,1
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,2	2,3	2,3	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,6	1,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-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	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	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	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,9	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	2,3	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,5	2,5	1,0
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,1	2,1	2,1	2,1	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,6	2,0	2,3	2,5	2,4	2,2	1,9	1,4	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,8	3,0	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,5	3,1	1,4
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	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	2,7	1,3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,1	17,7	37,0	48,8	48,3	49,7	47,2	57,6	55,6	48,7	42,9	22,0	5,2	0,8	0,0	0,0	0,0	486,9	57,6	20,3
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,2	2,5	2,6	2,5	2,3	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	1,5	0,0	1,4	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	20,4	2,3	0,8
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,5	7,9	8,2	8,3	8,3	8,1	8,0	8,1	8,1	8,2	7,2	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	91,4	8,3	3,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,4	7,7	8,3	8,5	8,6	8,6	8,5	8,4	8,2	7,6	5,4	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	87,4	8,6	3,6
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,3	7,6	8,4	8,7	8,7	8,4	7,9	7,3	6,6	6,3	5,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	84,9	8,7	3,5
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,7	7,6	8,5	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,9	6,4	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	93,9	8,9	3,9
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	97,3	9,0	4,1
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	5,9	6,0	5,9	6,0	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	63,7	6,1	2,7
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,7	2,8	2,8	2,6	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,2	2,9	1,3
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,9	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,2	6,4	7,4	7,9	8,1	8,2	8,1	8,0	7,7	7,1	6,2	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	85,9	8,2	3,6
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,7	2,9	1,2
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,6	5,6	5,5	5,5	5,0	3,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,9	5,6	1,4
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	2,1	2,3	2,5	2,6	2,5	2,4	2,2	2,0	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,6	1,0
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	8,1	9,0	7,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,4	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	84,8	9,0	3,5
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	1,0	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	101,2	9,0	4,2
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	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	4,0	5,3	5,9	6,2	6,3	6,3	6,2	5,8	5,1	4,1	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	59,2	6,3	2,5
PMGD-PFV-CHEQUEN-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	4,1	6,0	5,7	4,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,0	6,0	0,9
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	0,4	1,2	1,5	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	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	2,9	2,8	2,8	2,7	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,0	2,9	1,3
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,3	1,2
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	7,0	6,7	5,1	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	76,8	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	1,1	3,5	5,5	6,0	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0	5,8	5,5	3,8	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	63,3	6,1	2,6
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	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	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	0,4	0,1	0,0	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	4,1	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	56,2	5,0	2,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,1	2,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	37,5	3,4	1,6
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	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	1,7	2,4	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,7	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	2,0	0,8
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,3	1,0
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,7	2,8	2,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	2,9	1,3
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,0	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,5	6,6	6,2	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	86,9	7,6	3,6
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	6,9	8,2	8,6	8,7	8,7	8,5	8,3	8,0	7,7	7,3	6,4	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	93,9	8,7	3,9
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,6	0,3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,2	8,0	8,7	8,9	8,9	8,9	8,8	8,7	8,5	8,1	6,0	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	93,3	8,9	3,9
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	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,9	8,4	8,8	9,0	8,9	8,9	9,0	9,1	8,8	8,4	7,3	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	99,9	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	0,1	2,6	7,0	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,1	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	104,3	9,0	4,3
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,7	5,1	5,0	7,2	8,2	8,1	7,8	7,5	7,3	7,3	6,5	3,7	0,7	0,0	0,0	0,0	80,0	8,2	3,3
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	1,1	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,2	1,0
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	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	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	1,3	0,0	0,0	2,1	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	23,7	2,8	1,0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,3	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,3	2,9	1,3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	4,8	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	62,7	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	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,6	1,1
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,4	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,4	0,8	0,0	0,0	0,0	108,2	9,0	4,5
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,9	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	61,1	5,2	2,5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	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	0,6	4,2	6,0	6,2	6,3	6,4	6,4	6,3	6,4	6,4	6,4	5,2	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	69,8	6,4	2,9
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	1,6	0,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,4	2,4	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	5,1	5,7	5,8	5,9	5,8	5,8	5,6	5,5	5,2	3,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	60,1	5,9	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	1,9	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,5	0,8
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,5	6,4	7,7	8,5	8,7	8,5	7,9	6,8	5,0	2,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	70,7	8,7	2,9
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,4	7,2	8,1	8,6	8,8	8,9	8,8	8,5	8,0	7,0	5,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	89,1	8,9	3,7
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,7	8,0	8,1	8,1	8,2	8,1	7,8	7,8	7,9	7,9	6,8	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	89,8	8,2	3,7
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,2	8,2	8,2	7,4	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	94,7	8,4	3,9
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,2	6,8	7,2	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	7,0	6,8	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	80,0	7,3	3,3
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	2,3	2,3	2,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	42,5	3,8	1,8
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,6	1,9	2,2	2,3	2,3	2,2	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,3	0,8
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,2	2,6	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,4	1,0
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	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	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	1,0	0,9	1,9	2,0	2,1	2,7	2,4	2,3	2,7	2,7	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	25,1	2,7	1,0
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,1	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	88,8	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	28,2	27,4	1,6	0,0	0,0	0,0	29,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	45,1	47,5	47,6	46,8	274,5	47,6	11,4
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	0,0	0,0	0,5	0,6	2,2	0,6	0,1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	8,0	8,0	8,0	0,0	38,4	8,0	1,6
BESS-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	1,6	0,2	0,0	0,0	21,5	42,6	62,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,4	62,3	5,3
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	0,0	19,5	20,9	2,0	0,0	0,2	20,1	0,3	0,6	5,3	8,3	8,5	9,4	9,4	8,0	8,0	4,1	0,4	0,0	1,1	20,7	22,0	22,0	21,9	212,8	22,0	8,9
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	11,1	20,0	24,2	22,0	17,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	53,5	29,5	3,3	0,0	195,4	53,5	8,1
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,9	0,0	24,3	32,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	57,3	38,8	0,0	0,0	170,9	57,3	7,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	30,0	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	30,0	35,4	30,0	30,7	158,5	35,4	6,6
BESS-ANDES-IV	0,0	27,7	52,0	52,0	40,6	31,6	106,9	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,0	3,0	4,5	61,1	60,1	60,0	7,0	518,2	106,9	21,6
BESS-COYA	99,7	99,7	13,7	0,0	0,0	0,0	129,5	30,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	125,1	138,0	109,2	0,0	753,9	138,0	31,4
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	42,8	46,9	0,0	0,0	89,7	46,9	3,7
BESS-CAPRICORNIO	38,5	28,7	1,3	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	27,8	47,4	47,3	47,4	238,4	47,4	9,9
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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
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	11,1	11,0	10,9	10,8	10,7	10,8	10,7	10,7	10,7	10,5	10,3	10,2	10,0	10,0	10,1	10,1	10,3	10,3	10,5	11,1	11,3	11,5	11,0	11,2	255,7	11,5	10,7
CERROPABELLON-U2_GEO	8,7	8,7	8,5	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,1	8,3	8,2	8,1	7,8	7,7	7,6	7,7	7,8	7,9	8,1	8,1	8,2	8,2	7,9	8,0	197,9	8,9	8,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	145,7	160,1	164,1	165,1	679,0	165,1	28,3
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	112,8	158,8	162,9	164,7	600,2	164,7	25,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	274,1	273,9	275,7	278,0	277,8	277,6	277,7	267,9	172,4	87,7	80,7	80,6	80,7	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	111,0	235,7	276,3	276,2	276,3	274,3	4557,7	278,0	189,9
ANGAMOS-ANG2_CAR	280,2	280,5	280,4	280,3	280,4	280,5	280,4	273,3	168,9	81,7	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	117,4	250,8	280,5	280,5	262,0	278,1	4600,9	280,5	191,7
COCHRANE-CCH1_CAR	83,8	70,4	60,4	74,6	159,7	225,0	267,8	255,3	134,5	60,5	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	62,5	144,7	253,3	264,1	273,9	274,9	3148,7	274,9	131,2
COCHRANE-CCH2_CAR	274,8	250,0	231,5	233,3	230,3	264,3	274,7	255,8	158,9	61,8	60,7	60,7	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,5	66,1	175,9	267,3	253,6	273,3	274,9	4031,2	274,9	168,0
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	238,6	236,4	234,5	237,9	238,8	236,0	235,9	186,6	133,4	93,6	92,2	92,4	92,7	92,7	92,8	92,7	90,8	92,2	92,1	153,5	211,4	230,8	234,5	236,2	3968,5	238,8	165,4
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	334,5	337,5	340,3	342,9	337,7	343,1	340,6	322,7	199,2	131,1	128,3	128,9	127,8	118,3	113,8	113,8	126,4	153,9	191,3	243,5	333,4	341,9	357,7	357,6	5865,8	357,7	244,4
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18,9	18,9	19,0	19,1	19,1	19,0	19,0	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	18,9	18,7	18,7	18,7	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	19,0	19,0	18,8	454,6	19,2	18,9
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	338,4	339,6	340,9	341,3	341,1	342,6	341,3	248,9	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	2634,5	342,6	109,8
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	57,8	105,2	150,3	164,9	164,9	167,2	167,8	978,1	167,8	40,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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
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	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	11,6	0,5
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	78,0	77,0	19,0	0,0	174,0	78,0	7,3
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	77,0	76,0	20,0	0,0	173,0	77,0	7,2
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	147,9	107,5	134,4	149,6	148,9	153,7	153,9	139,5	77,0	43,4	39,3	39,3	39,3	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	40,4	85,3	149,3	154,1	154,1	154,1	2307,9	154,1	96,2
GUACOLDA-4_CAR	95,7	113,1	122,0	148,7	153,0	150,7	150,8	152,8	132,8	59,1	38,3	38,2	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	32,3	37,9	43,3	1484,9	153,0	61,9
GUACOLDA-5_CAR	148,4	82,6	41,1	39,2	39,1	66,0	94,2	79,7	40,5	38,4	38,4	38,4	38,4	38,5	38,5	38,5	38,5	38,4	40,8	105,3	144,0	152,1	154,5	154,5	1727,9	154,5	72,0
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	0,0	0,0	0,0	53,4	53,4	2,2
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	42,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	51,5	51,5	51,3	51,4	293,8	51,5	12,2
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,0	99,0	29,0	0,0	206,0	99,0	8,6
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	88,0	119,0	119,0	119,0	445,0	119,0	18,5
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	325,0	361,0	347,0	348,0	336,0	371,0	348,0	326,0	245,0	234,0	213,0	382,0	372,0	317,0	234,0	233,0	226,0	233,0	238,0	358,0	371,0	382,0	371,0	382,0	7553,0	382,0	314,7
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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
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	368,2	367,6	367,5	367,3	367,1	367,2	366,7	281,6	203,7	183,3	180,5	181,0	181,3	181,0	181,1	181,3	181,3	181,5	175,9	280,8	369,5	370,5	370,1	369,6	6625,4	370,5	276,1
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	96,0	117,0	118,0	118,0	449,0	118,0	18,7
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	15,4	15,4	15,0	14,8	14,8	14,1	12,7	10,2	12,4	13,3	13,9	14,2	14,3	14,3	13,8	14,6	12,8	11,5	11,8	12,9	13,9	14,6	15,0	15,2	330,9	15,4	13,8
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	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,1
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	7,4	7,5	7,4	7,6	7,4	7,4	7,5	5,4	1,1	1,1	1,0	0,7	1,0	0,6	0,9	0,6	2,8	0,9	1,0	4,5	8,6	8,6	8,6	8,7	108,3	8,7	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	1,6	1,3	1,7	1,7	1,6	2,0	2,4	1,9	2,6	3,0	3,0	1,2	0,6	0,2	0,4	0,8	2,7	2,6	1,8	0,9	0,7	0,7	0,9	1,0	37,3	3,0	1,6
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	58,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,0	58,0	3,3
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	0,3	0,4	0,0	0,0	0,7	0,4	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	1,1	39,0	8,1	0,0	0,0	48,2	39,0	2,0
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	28,7	29,6	29,7	29,6	29,5	29,7	28,7	22,0	14,4	3,1	3,1	3,5	3,2	3,1	3,8	4,0	3,8	4,0	4,2	13,2	30,0	29,2	29,5	408,6	30,0	17,0
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	4,4	3,8	4,2	3,8	3,5	5,1	4,8	3,7	4,6	4,6	3,9	5,0	4,5	4,4	3,6	3,6	1,1	1,8	0,5	3,0	4,6	2,6	3,3	4,3	88,4	5,1	3,7
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,9	5,9	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,4	3,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	82,8	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	0,7	0,8	7,1	1,0	0,3
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	35,8	35,7	33,2	34,4	32,9	33,5	31,8	29,5	29,2	30,6	30,9	31,1	29,5	29,7	31,3	34,1	31,1	31,0	35,0	32,3	29,0	30,2	34,2	32,8	768,5	35,8	32,0
LAJAEVE	2,6	3,8	2,8	2,9	3,4	3,4	3,8	3,6	3,2	3,3	3,1	3,2	3,1	3,2	3,3	3,4	2,8	3,1	3,4	3,8	3,8	2,6	3,6	3,8	79,0	3,8	3,3
MASISA_COGEN	8,8	8,7	8,9	8,9	8,7	8,7	8,6	8,2	5,6	4,6	0,0	1,1	4,7	4,8	4,8	4,7	4,7	4,8	4,8	5,3	7,4	8,8	8,8	8,9	153,3	8,9	6,4
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	40,3	46,4	48,6	43,9	47,9	51,0	48,1	52,6	51,8	50,4	50,1	43,7	39,7	43,6	52,4	39,7	51,8	52,2	49,8	49,9	51,1	46,9	46,9	40,9	1139,7	52,6	47,5
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	25,4	24,4	23,8	24,8	26,4	24,5	25,5	25,2	22,6	25,0	23,2	16,8	17,5	17,4	19,8	23,6	26,8	26,5	22,3	23,5	23,6	22,4	22,1	22,7	555,8	26,8	23,2
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	9,7	10,0	8,2	11,2	10,0	10,7	11,3	10,1	9,3	9,0	3,6	8,5	7,6	9,3	2,8	6,3	0,0	4,3	8,5	8,8	8,5	7,0	7,7	8,8	191,2	11,3	8,0
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	21,0	0,0	0,0	43,0	22,0	1,8
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	38,3	36,6	33,7	34,0	33,7	34,4	37,8	42,0	43,9	45,0	44,0	41,6	42,0	40,3	37,9	35,3	40,1	48,5	43,8	44,6	44,2	40,7	39,6	39,8	961,8	48,5	40,1
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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
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	9,7	9,5	0,0	0,0	19,2	9,7	0,8
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	47,5	47,5	47,5	48,0	48,0	47,5	45,0	41,5	39,5	37,5	38,5	39,0	38,5	44,0	45,5	46,0	47,0	45,5	45,0	44,5	44,5	44,5	46,0	46,0	1064,0	48,0	44,3
ESCUADRON_COGEN	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	1,0	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	0,8	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	30,8	1,5	1,3
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	10,0	18,0	18,0	19,7	25,2	25,0	24,9	24,9	9,6	0,0	0,0	9,4	12,0	0,0	0,0	196,6	25,2	8,2
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	0,9	1,1	0,8	1,7	1,8	0,1	0,2	3,5	5,1	6,4	3,7	2,3	4,1	3,7	2,1	1,6	1,8	5,9	6,3	8,1	7,3	5,0	4,5	4,5	82,3	8,1	3,4
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	15,3	0,0	23,9	82,2	121,4	82,2	5,1
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	7,6	5,5	0,3	0,0	13,4	7,6	0,6
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	1,6	1,5	1,1	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	21,9	1,6	0,9
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	6,7	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,4	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	101,8	9,0	4,2
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,6	0,6	5,6	0,7	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	0,8	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	24,4	1,3	1,0
PMGD-PFV-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	28,0	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	1,7	1,8	1,8	1,9	1,6	2,1	1,8	1,7	1,8	1,8	2,3	1,8	1,5	1,8	1,8	1,8	0,8	1,2	1,8	1,4	1,9	1,9	2,1	1,8	42,0	2,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	34,8	2,3	1,5
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,8	8,7	8,8	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	8,4	8,5	8,1	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	99,7	8,8	4,2
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2024

11-12-2024

	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-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	1,6	0,5	0,1
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	1,6	0,5	0,1
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	36,7	2,7	1,5
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	-374,9	-380,3	-438,1	-429,9	-398,0	-355,9	-238,0	-149,8	-72,7	-150,0	-113,6	-101,1	-63,6	-55,8	58,2	93,1	21,0	-22,5	-11,6	-47,8	-30,8	-57,1	-144,6	-270,6	-3734,6	93,1	-155,6
CHANGOS->CUMBRES C2	-375,2	-380,6	-211,3	-429,9	-398,1	-356,3	-239,1	-151,5	-74,8	-151,6	-115,5	-103,1	-65,8	-58,1	55,3	90,0	18,1	-25,1	-14,3	-50,2	-33,3	-59,4	-146,6	-271,8	-3548,1	90,0	-147,8
CUMBRES->CHANGOS C1	192,5	166,7	245,0	299,0	287,5	275,4	180,9	103,8	24,3	78,3	42,5	48,6	16,4	7,9	-153,0	-247,3	-174,9	-92,7	-66,6	20,7	34,7	51,3	88,6	195,5	1624,9	299,0	67,7
CUMBRES->CHANGOS C2	190,2	164,3	242,7	296,8	285,4	273,3	178,6	101,4	21,7	76,0	40,0	46,2	13,9	5,4	-155,8	-250,3	-177,7	-95,2	-69,2	18,2	32,3	49,0	86,4	193,6	1567,4	296,8	65,3
TOTAL HORA.	7318,7	7095,5	6969,9	6831,3	6699,0	6756,3	6687,9	6878,1	7228,3	7797,0	7986,1	8158,2	8178,3	8235,2	8279,8	8199,7	8239,8	8124,3	7875,4	7846,1	7869,0	8153,2	8157,6	7982,6	**183.547**		
TOTAL HORA. SING	2117	2139	2021	2031	2091	2153	2511	2485	2600	2393	2502	2536	2647	2807	3022	3020	2844	2801	2766	2706	2775	2787	2616	2420	**60.790**		
TOTAL SEN	9435	9235	8991	8862	8790	8910	9199	9363	9828	10191	10488	10694	10826	11042	11302	11220	11084	10925	10642	10552	10644	10940	10774	10403	**244.338**		
CONS. PROPIOS	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	105	105	105	91	100	91	91	91	91	91	106	106	105	104	**2.425**		
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	131	131	131	131	131	**2.962**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-750	-761	-649	-860	-796	-712	-477	-301	-148	-302	-229	-204	-129	-114	113	183	39	-48	-26	-98	-64	-116	-291	-542	**-7.283**		
PERDIDAS APROX.	191	178	177	159	155	163	171	191	221	247	264	277	284	290	308	308	301	286	271	264	267	283	271	243	**5.770**		
PERDIDAS APROX. SING	129	135	98	133	133	129	150	116	110	102	107	109	114	138	136	124	119	126	117	117	123	134	134	144	**2.976**		
DEMANDA APROX.	6273	6052	6039	5709	5644	5777	5935	6281	6756	7144	7388	7572	7661	7741	7985	7984	7887	7699	7487	7393	7432	7648	7490	7093	**168.070**		
DEMANDA APROX. SING	2616	2644	2451	2636	2633	2615	2717	2549	2516	2472	2502	2510	2541	2661	2651	2591	2565	2601	2554	2556	2585	2639	2642	2688	**62.135**		
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 :	8279,8	8280

ANEXO Nº3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondiente al día 11 de diciembre de 2024

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
00:13:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
00:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
00:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
00:24:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
00:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	CI	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
00:30:00	-	Colocación: 1198; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:30:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:30:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:30:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	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	-	-
00:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:30:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:30:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:30:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:30:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:30:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:30:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
00:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
00:36:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
00:36:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
00:36:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
00:36:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
00:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
00:40:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	RE	Control suministro gas				CARDONES	-	-
00:42:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
00:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	RE	Control suministro gas				CARDONES	-	-
00:47:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
00:47:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:47:00	-	Colocación: 1088; Ajuste : -100	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:47:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:47:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:47:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:47:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:47:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:47:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:47:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:47:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:47:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:47:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:47:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:47:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:47:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:47:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:47:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:47:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:47:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:47:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:47:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:47:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:47:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:47:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:47:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:47:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
00:47:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:06:00	-	Colocación: 1129; Ajuste : 60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
01:06:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:06:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:06:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:06:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:06:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:06:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:06:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:06:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:06:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:06:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:06:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:06:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:06:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
01:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:13:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG					-	-
01:13:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
01:14:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	LP	-	MT	PCP	OM	Según 2024126910			LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
01:18:00	-	Colocación: 1140; Ajuste : 60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:18:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:18:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:18:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:18:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:18:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:18:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:18:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:18:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:18:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:18:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:18:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
01:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:29:00	-	Colocación: 1141; Ajuste : 45	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:29:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:29:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:29:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:29:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:29:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:29:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:29:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:29:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
01:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:40:00	-	Colocación: 1159; Ajuste : 90	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
01:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES		-	-
01:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
01:40:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
01:40:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
01:40:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:40:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:40:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:40:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
01:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
01:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
01:40:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE		-	-
01:40:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE		-	-
01:40:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE		-	-
01:40:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
01:40:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
01:40:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
01:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:40:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:40:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
01:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
01:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
01:40:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:40:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT		-	-
01:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER		-	-
01:53:00	-	Colocación: 1133; Ajuste : 40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara					-	-
01:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA		-	-
01:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA		-	-
01:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES		-	-
01:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES		-	-
01:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES		-	-
01:53:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
01:53:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
01:53:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
01:53:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:53:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:53:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
01:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
01:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
01:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
01:53:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE		-	-
01:53:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE		-	-
01:53:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE		-	-
01:53:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
01:53:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
01:53:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
01:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:53:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
01:53:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
01:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
01:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
01:53:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
01:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT		-	-
01:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER		-	-
02:46:00	-	Colocación: 1120; Ajuste : 60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara					-	-
02:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA		-	-
02:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA		-	-
02:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES		-	-
02:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES		-	-
02:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES		-	-
02:46:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
02:46:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
02:46:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO		-	-
02:46:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
02:46:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
02:46:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
02:46:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
02:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
02:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
02:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER		-	-
02:46:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE		-	-
02:46:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE		-	-
02:46:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE		-	-
02:46:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
02:46:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX		-	-
02:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
02:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
02:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
02:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP		-	-
02:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
02:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
02:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE		-	-
02:46:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA		-	-
02:46:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT		-	-
02:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER		-	-
02:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LJ2022002402 - LJ2024001064	ENEL GENERACION		-	-
02:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LJ2022002402 - LJ2024001064	ENEL GENERACION		-	-
03:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-		-	-
03:17:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara					-	-
03:25:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
03:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LJ2024000732	AES ANDES		-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
03:25:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	230	LP	-	PC	PCP	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
03:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
03:25:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
03:25:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
03:25:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
04:59:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	230	RO	-	PC	-	OM	Cancela 2024126910			LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
06:05:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
06:05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:36:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
06:36:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
06:36:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:17:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
07:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
07:23:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:23:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
07:23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
07:23:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
07:23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
07:32:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG					-	-
07:32:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:32:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
07:32:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:32:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:32:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:32:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
07:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024001933 - LI2024000445 - LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:36:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:36:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:36:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:36:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:36:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:37:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	160	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-
07:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:42:00	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:42:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:42:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:42:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:42:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:42:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:42:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:42:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:42:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:42:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
07:42:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
07:42:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	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		-	-
07:42:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
07:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
07:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
07:42:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
07:42:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
07:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
07:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
07:42:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
07:42:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
07:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
07:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
07:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
07:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
07:42:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
07:42:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
07:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
07:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
07:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
07:42:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
07:42:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
07:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
07:42:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
07:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
07:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
07:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
07:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:42:00	-	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		-	-
07:42:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
07:42:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
07:42:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:42:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:42:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
07:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
07:42:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
07:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
07:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
07:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:42:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:42:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
07:42:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
07:42:00	-		ERNC	0						Cambio CMG						-	-
07:42:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC		-	-
07:42:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC		-	-
07:42:00	-	Colocación: 2865; Ajuste : 0	CDC	-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
07:50:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos					-	-
07:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
07:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
07:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE	Control cota Angostura		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:52:00	-	Colocación: 3161; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:52:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
07:52:00	-	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		-	-
07:52:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
07:52:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
07:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
07:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
07:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
07:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
07:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
07:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
07:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
07:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
07:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
07:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
07:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE	Control cota Angostura		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
07:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Angostura		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN		-	-
07:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
07:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN		-	-
08:02:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
08:04:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0,5TV2_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG2A			LI2024001933 - LI2024000445 - LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION		-	-
08:04:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	N	LC	PS	PCP	OM	Desacople TG2A				ENEL GENERACION		-	-
08:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN		-	-
08:06:00	-	Colocación: 3514; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
08:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:06:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:06:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
08:06:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
08:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:06:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
08:06:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
08:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:06:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:06:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:09:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A				ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C			LI2024001933 - LI2024000445 - LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B			LI2024001933 - LI2024000445 - LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Control cota Angostura		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
08:17:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
08:28:00	-	Colocación: 3754; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:28:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:28:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:28:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:28:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:28:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:28:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-	N	-		-		Cambio CMG						-	-
08:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 307,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:28:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
08:28:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:28:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
08:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
08:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:28:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:28:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:28:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:28:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
08:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
08:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
08:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:28:00	-	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		-	-
08:28:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:28:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:28:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:28:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:28:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
08:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
08:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:28:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:39:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
08:42:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION		-	-
08:45:00	-	Colocación: 3764; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,2 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. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:45:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 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. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	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. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
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. = 26,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 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. = 0 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. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,7 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. = 18,8 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. = 2,8 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. = 0 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. = 2,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 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	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 307,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 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. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 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. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR; 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. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	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	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 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. = 94,5 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. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 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. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 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. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	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	-	-
08:45:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-	N					Cambio CMG					-	-
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,8 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. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:45:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
08:53:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DLF	DLC	PP	-	OM	LT 66 KV Coronel - Arenas Blancas			LI2024001930	STS	-	-
09:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:11:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DP	DLC	FS	PCP	OT				LI2024001746 - LI2024000908 - LI2024000905 - DI2024126017	COLBUN	-	-
09:15:00	-	Colocación: 3953; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:15:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	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	-	-
09:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 303,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:15:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:15:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
09:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:15:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	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	-	-
09:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:15:00	-	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	-	-
09:15:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:15:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:15:00	-	PV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:26:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	LF	LC	MT	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas			LI2024001930	STS	-	-
09:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
09:42:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	PS	-	OT	SDCF 2024128343				STS	-	-
09:46:00	-	Colocación: 4043; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:46:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:46:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:46:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
09:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	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	-	-
09:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:46:00	-	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	-	-
09:46:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:05:00	-	Colocación: 4224; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:05:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:05:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
10:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 314,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:05:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:05:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	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	-	-
10:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	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	-	-
10:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:05:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:10:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF				DI2024128343	STS	-	-
10:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Angostura		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
10:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
10:25:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
10:45:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	PO	LC	EP	-	EP				DI2024126960	COLBUN	-	-
10:50:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
11:06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
11:31:00	-	Colocación: 4293; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:31:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:31:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:31:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:31:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:31:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:31:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:31:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:31:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:31:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:31:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:31:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-	-					Cambio CMG						-	-
11:31:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:31:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:31:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:31:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
11:31:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:31:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
11:31:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
11:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:31:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:31:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:31:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:31:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
11:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
11:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
11:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	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		-	-
11:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:31:00	-	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		-	-
11:31:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
11:31:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
11:31:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:31:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:31:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:31:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
11:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
11:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:31:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:31:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
11:31:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
11:33:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue		DI2024121723	CDC		-	-
11:33:00	-	Colocación: 170; Ajuste : -65	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue		DI2024121723	CDC		-	-
11:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: Pronóstico	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	-	DI2024121723	RNE		-	-
11:33:00	-	LOSQUILOS-3	LOSQUILOS-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual. IL 2024000529. No puede volver a variar generación	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	-	DI2024121723	COLBUN		-	-
11:33:00	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual, IL 2024000529, No puede volver a variar generación	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	-	DI2024121723	COLBUN		-	-
11:33:00	-	LOSQUILOS-2	LOSQUILOS-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual, IL 2024000529, No puede volver a variar generación	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	-	DI2024121723	COLBUN		-	-
11:33:00	-	JUNCAL	JUNCAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual, IL 2024000524, No puede volver a variar generación	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	-	DI2024121723	COLBUN		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
11:33:00	-	BLANCO	BLANCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual. IL 2024000525, No puede volver a variar generación	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	-	DI2024121723	COLBUN	-	-
11:33:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Gen. Actual, IL2024000526, No puede volver a variar generación	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	-	DI2024121723	COLBUN	-	-
11:44:00	-	Colocación: 4544; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:44:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:44:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:44:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:44:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:44:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:44:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:44:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:44:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:44:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:44:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:44:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
11:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:44:00	-	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		-	-
11:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:44:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:44:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
11:44:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
11:44:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
11:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:44:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:44:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:44:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
11:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
11:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:44:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
11:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
12:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
12:03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN		-	-
12:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
12:18:00	-	Colocación: 4773; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
12:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
12:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
12:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
12:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
12:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
12:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
12:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
12:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
12:18:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
12:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
12:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
12:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
12:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
12:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
12:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
12:18:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
12:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
12:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
12:18:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
12:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
12:18:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
12:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
12:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
12:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
12:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
12:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
12:18:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
12:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
12:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
12:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
12:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
12:18:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
12:18:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
12:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
12:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
12:18:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
12:18:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
12:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG						-	-
12:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
12:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
12:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
12:18:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
12:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
12:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
12:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
12:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
12:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
12:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
12:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
12:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
12:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
12:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
12:18:00	-	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		-	-
12:18:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
12:18:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
12:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
12:18:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
12:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
12:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
12:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
12:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
12:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
12:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
12:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
12:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
12:18:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
12:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
12:28:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	RO	LC	MT	MTP	OM	Cancela IL 2024001930			LI2024001948	STS		-	-
12:31:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN		-	-
12:42:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM				LI2024001208 - LI2024001866 - MM2024125778	ENLASA		-	-
12:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION		-	-
12:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION		-	-
12:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION		-	-
13:00:00	-	Colocación: 4934; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
13:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
13:00:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
13:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:00:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
13:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
13:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	224	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	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	-	-
13:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:00:00	-	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	-	-
13:00:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT	Falla en la partida, según IF 2024005438			IF2024005438	ENEL GENERACION	-	-
13:21:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	Suspende pruebas				COLBUN	-	-
13:47:00	-	Colocación: 5332; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
13:47:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:47:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:47:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:47:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:47:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:47:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:47:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:47:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:47:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	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	-	-
13:47:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:47:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
13:47:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:47:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
13:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:47:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:47:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
13:47:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
13:47:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:47:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:47:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:47:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:47:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:47:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:47:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:47:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:47:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:47:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
13:47:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
13:47:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
13:47:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	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		-	-
13:47:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:47:00	-	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		-	-
13:47:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
13:47:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
13:47:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
13:47:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
13:47:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
13:47:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
13:47:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
13:47:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
13:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
13:47:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
13:47:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
13:47:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
13:47:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
13:47:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
14:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
14:04:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
14:46:00	-	Colocación: S551; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
14:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
14:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
14:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
14:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
14:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
14:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
14:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
14:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
14:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
14:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
14:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
14:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
14:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
14:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
14:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
14:46:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
14:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
14:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
14:46:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
14:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
14:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
14:46:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
14:46:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
14:46:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
14:46:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
14:46:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
14:46:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
14:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	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	-	-
14:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	245	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:46:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:46:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:46:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
14:46:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:46:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:51:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	15	PMM	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas MM, según SMM 2024085793			LI2020001462 - LI2022001933 - LI2023001676 - LI2024000680 - DI2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:03:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	MM	-	FS	-	MM	MM 2024085793			LI2020001462 - LI2022001933 - LI2023001676 - LI2024000680 - DI2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	DN	DLC	PP	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE	Control Cota Machicura		N		COLBUN	-	-
15:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura		N		COLBUN	-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
15:40:00	-	Colocación: 4988; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
15:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:40:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:40:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:40:00	-	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	-	-
15:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:40:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	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	-	-
15:40:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 363,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:40:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 305,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:40:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:40:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:40:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
15:40:00	-	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	-	-
15:40:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:40:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:40:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:40:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	PO	-	EP	-	EP	Prueba para ajustar respuesta del CPF, según SI 2024126744	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	DI2024126744		ENGIE	-	-
16:01:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
16:01:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
16:01:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
16:01:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
16:01:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
16:01:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
16:01:00	-	Colocación: 3985; Ajuste : -50	CDC	0						Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
16:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:01:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:01:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
16:01:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
16:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:01:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
16:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
16:01:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG					-	-
16:01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	180	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:01:00	-			-						Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
16:01:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
16:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001933 - LI2024000445 - LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	140	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:32:00	-		CIPRESES visla curi loma pehu	-						Cambio CMG					-	-
16:32:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
16:32:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
16:32:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
16:32:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
16:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
16:32:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:35:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal		-		RNE	-	-
16:43:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:53:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:59:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG						-	-
16:59:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:59:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:59:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:59:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:59:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
16:59:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
16:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:59:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:59:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:59:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 374,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:59:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:59:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:59:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:59:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:59:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:59:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
16:59:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:59:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
16:59:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 393,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
16:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:59:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:59:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:59:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:59:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:59:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:59:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
16:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
16:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
16:59:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	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		-	-
16:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:59:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
16:59:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
16:59:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
16:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:59:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
16:59:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
16:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
16:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:59:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:59:00	-			0						Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	-
16:59:00	-		ERNC	-						Cambio CMG						-	-
16:59:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-		-	-
16:59:00	-	Colocación: 4828; Ajuste : -50	CDC	-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
17:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Subida anticipada por lenta tasa de subida		N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
17:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
17:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
17:05:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue					-	-
17:05:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue	LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue					-	-
17:12:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILUN	90	N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:17:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024001948	STS		-	-
17:24:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024001948	STS		-	-
17:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada TV			LI2024001933 - LI2024000445 - LI2021002252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION		-	-
17:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Subida anticipada por lenta tasa de subida		N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
17:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
17:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:48:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:48:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
17:48:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
17:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:48:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:48:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:48:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
17:48:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:48:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
17:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
17:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:48:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:48:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:48:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
17:48:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:48:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:48:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:48:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
17:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
17:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:48:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:48:00	-	Colocación: 4490; Ajuste : -300	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
17:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
17:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	109	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001933 - LI2024000445 - LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION		-	-
17:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
18:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
18:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001864	AES ANDES		-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES		-	-
18:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	63	N	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada TG2A				ENEL GENERACION		-	-
18:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	DF	DLC	FS	PCP	OT	Informe de Falla 2024005441			IF2024005441	ENEL GENERACION		-	-
18:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	SSCC		N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
18:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
18:42:00	-	Colocación: 4503; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
18:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:42:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:42:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:42:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
18:42:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:42:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:42:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:42:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:42:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:42:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
18:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 332,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:42:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:42:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:42:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:42:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:42:00	-	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	-	-
18:42:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:42:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:42:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:42:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:42:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:42:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:42:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
18:43:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024000732	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
18:43:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
18:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	SSCC		N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
19:02:00	-	Colocación: 4696; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
19:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
19:02:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
19:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:02:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:02:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:02:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 303,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:02:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:02:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
19:02:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:02:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:02:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:02:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:02:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:02:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:02:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:02:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:02:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:02:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
19:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
19:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
19:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
19:02:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
19:02:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
19:02:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
19:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:02:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:02:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
19:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
19:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
19:02:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG						-	-
19:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
19:02:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
19:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
19:02:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
19:02:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
19:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
19:02:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
19:02:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
19:03:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	PO SD 2024127094			DI2024127094	CARDONES		-	-
19:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
19:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
19:13:00	-	Colocación: 4765; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
19:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
19:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:13:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
19:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
19:13:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:13:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
19:13:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
19:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	246	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
19:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
19:13:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
19:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:13:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:13:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
19:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:13:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:13:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
19:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
19:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
19:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
19:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-

11-12-2024																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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	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	-	-
19:13:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:13:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
19:17:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
19:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	165	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001933 - LI2024000445 - LI2022001252 - LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024001773	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
19:17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
19:17:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:17:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
19:17:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:17:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:17:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:17:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:17:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:17:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:17:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:17:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
19:17:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
19:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
19:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
19:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
19:17:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:17:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:17:00	-		CDC	-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
19:22:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	79	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
19:25:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
19:28:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
19:29:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin				-	-
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:33:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
19:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:33:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
19:34:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:40:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	30	DN	DLC	PP	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:41:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	177	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
19:45:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:51:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:55:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:55:00	-		TENOGAS_GLP	-						Cambio CMG					-	-
19:55:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:56:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
19:59:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	SSCC				ENORCHILE	-	-
20:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:01:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
20:01:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	LC	CI	-	OT	activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:02:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	30	N	LC	PMT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:02:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	19	N	LC	CI	-	OT	activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:12:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OM	SSCC				ENORCHILE	-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
20:12:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:12:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	116	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:12:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:14:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	122	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	177	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
20:15:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM					NEWEN	-	-
20:18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
20:24:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
20:25:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	13	N	LC	O	-	OT	Inicia activación CTF (+), SSCC				ENORCHILE	-	-
20:32:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
20:32:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	0	PO	-	EP	PCP	EP				LI2024001208 - LI2024001866 - MM2024125778	ENLASA	-	-
20:35:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:42:00	-		LOSPINOS_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
20:42:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	RO	LC	PMT	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
20:42:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
20:42:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida				CARDONES	-	-
20:42:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida				ENEL GENERACION	-	-
20:43:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM	Finaliza activación CTF (+), SSCC				ENORCHILE	-	-
20:44:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:44:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
20:47:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:54:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT					ENLASA	-	-
20:57:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT					ENLASA	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Control cota Angostura		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:04:00	-		TENOGAS_GLP	-						Cambio CMG					-	-
21:04:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
21:04:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OM					ENORCHILE	-	-
21:04:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:08:00	-		TALTAL-2_GNL_C	-						Cambio CMG					-	-
21:08:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OM					ENORCHILE	-	-
21:08:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	MT	-	OM					NEWEN	-	-
21:09:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2024126744				ENGIE	-	-
21:12:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:12:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:12:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:28:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:28:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
21:29:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
21:30:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
21:41:00	-		QUINTERO-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:41:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:44:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
21:44:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
21:45:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
21:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
21:45:00	-			-						Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
21:50:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
21:56:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
22:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENORCHILE	-	-
22:04:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENORCHILE	-	-
22:13:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:13:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:17:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
22:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
22:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
22:22:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
22:24:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
22:32:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:33:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP	Según PO 2024126887	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		DI2024126887	ENLASA	-	-
22:45:00	-	Colocación: 1233; Ajuste : -50	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
22:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:45:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:45:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
22:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:45:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLENORTE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
22:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:19:00	-	Colocación: 1212; Ajuste : 40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:19:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:19:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-

11-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
23:19:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:19:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:19:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:19:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:19:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:19:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:19:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:19:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:19:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:19:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:19:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:19:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:19:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:30:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS CNAVIA GNL A	134	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:30:00	-	Colocación: 1219; Ajuste : 80	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:30:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:30:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:30:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:30:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:30:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:30:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:30:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:30:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:30:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:30:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:31:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:34:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	Colocación: 1179; Ajuste : 120	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:50:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:50:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:50:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:50:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:50:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:50:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 11 de Diciembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	187.6	158.5	-15.54 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	632.3	518.2	-18.04 %	
BESS Andes Solar IIA	118.4	128.4	+8.46 %	
BESS Andes Solar IIB	0.0	369.9	GNP	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	284.0	238.4	-16.04 %	
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF
BESS Coya	713.8	753.9	+5.61 %	
BESS Diego de Almagro Sur	39.4	38.4	-2.64 %	
BESS Don Humberto	120.1	89.7	-25.29 %	
BESS El Manzano	54.8	170.9	+211.77 %	
BESS La Cabaña	64.0	195.4	+205.27 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	5.8	4.9	-16.74 %	
BESS Salvador	250.1	274.5	+9.76 %	
BESS San Andrés	203.3	220.1	+8.30 %	
BESS Tamaya	432.4	373.3	-13.66 %	
BESS Uribe Solar	2.3	2.2	-6.00 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	453.6	-27.32 %	
HE Angostura	2909.1	3093.0	+6.32 %	RO
HE Antuco	3761.0	3238.4	-13.90 %	RO
HE Canutillar	979.6	2208.0	(*) +125.41 %	
HE Cipreses	1680.0	1440.0	-14.28 %	
HE Colbún	5833.3	6500.0	+11.43 %	
HE El Toro	33.1	138.3	+317.87 %	
HE Los Cóndores	2240.0	0.0	(*) -100.00 %	P
HE Machicura	1113.4	1322.0	+18.74 %	RO, LF
HE Pangue	3901.2	5177.7	(*) +32.72 %	RO
HE Pehuenche	7446.1	9032.7	(*) +21.31 %	
HE Pilmaiquén	756.2	767.5	+1.49 %	RO
HE Ralco	7737.3	7658.3	-1.02 %	RO
HE Rapel	959.0	1477.5	+54.06 %	RO
HP Abanico	771.7	714.5	-7.42 %	RO
HP Alfalfal	2913.9	3306.9	+13.49 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	554.4	552.7	-0.31 %	LF
HP Blanco	1240.0	1300.2	+4.85 %	
HP Capullo	172.8	162.9	-5.73 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	17.0	14.4	-15.31 %	PMG
PMG HP MC1	95.7	86.2	-9.96 %	PMG
PMG HP MC2	24.3	22.6	-7.37 %	PMG
PMG HP MC3	36.0	31.4	-12.86 %	PMG
PMG HP Mariposas	95.8	91.0	-5.02 %	PMG
PMG HP Nalcas	62.4	57.5	-7.82 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	112.6	151.3	+34.41 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	38.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	30.9	35.1	+13.49 %	PMG
PMG HP Pulelfu	117.3	114.4	-2.48 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	33.7	40.0	+18.73 %	PMG
PMG HP Renaico	105.0	134.5	+28.11 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	29.6	15.6	-47.42 %	PMG
PMG HP San Clemente	78.3	88.6	+13.15 %	PMG
PMG PE La Esperanza	117.4	144.9	+23.42 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	71.2	74.6	+4.71 %	PMG
PMG PFV Caracas II	94.5	66.3	-29.86 %	PMG
PMG PFV Castilla	14.7	24.3	+65.31 %	PMG
PMG PFV Chercan	95.1	84.7	-10.89 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	58.1	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	43.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	92.1	76.7	-16.72 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	22.7	30.6	+34.72 %	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	0.0	-100.00 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	96.9	71.1	-26.68 %	PMG
PMG PFV Machicura	100.9	85.0	-15.76 %	PMG
PMG PFV North West	101.7	88.3	-13.12 %	PMG
PMG PFV Palermo	93.0	99.9	+7.43 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	75.1	97.2	+29.40 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	19.5	+22.05 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.9	-17.14 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	61.3	95.2	+55.22 %	PMG
PMG PFV Quilmo	95.6	101.2	+5.83 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	10.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	61.1	80.3	+31.51 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	81.4	85.0	+4.43 %	PMG
PMG PFV Venezia	32.3	32.5	+0.59 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	207.0	254.0	+22.69 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2581.0	2676.5	+3.70 %	
HP Chapiquina	121.0	145.2	+19.98 %	
HP Convento Viejo	188.0	223.2	+18.72 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	240.0	286.4	+19.33 %	
HP Curillinque	2064.9	1532.0	-25.81 %	
HP Digua	287.0	320.1	+11.54 %	
HP El Paso	810.0	878.8	+8.49 %	
HP El Pinar	36.0	37.4	+3.86 %	P
HP Florida II	362.0	360.3	-0.47 %	
HP Guayacán	156.8	192.2	+22.61 %	
HP Hornitos	1160.0	1055.9	-8.97 %	
HP Isla	1656.0	1213.5	-26.72 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	540.0	513.7	-4.87 %	
HP La Confluencia	2772.8	2990.8	+7.86 %	RO
HP La Higuera	3740.0	3776.3	+0.97 %	RO
HP La Mina	675.6	436.4	-35.41 %	
HP Laja I	129.6	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	60.0	137.3	+128.78 %	
HP Lircay	456.0	343.1	-24.76 %	
HP Loma Alta	920.0	635.7	-30.90 %	RO
HP Los Hierros	45.0	69.2	+53.87 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	77.2	82.1	+6.26 %	RO, DF
HP Los Quilos	610.0	656.8	+7.67 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	66.0	77.9	+17.95 %	
HP Mampil	296.0	379.0	+28.03 %	
HP Mocho	261.6	196.7	-24.81 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	440.0	579.7	+31.74 %	
HP Providencia	40.0	46.9	+17.25 %	
HP Pullinque	540.0	477.9	-11.50 %	
HP Puntilla	372.9	371.6	-0.35 %	RO
HP Queltehues	926.0	947.6	+2.34 %	RO
HP Quilleco	861.7	502.0	-41.74 %	
HP Rio Colorado	327.4	285.6	-12.77 %	
HP Rio Picoiquen	80.0	90.9	+13.67 %	
HP Rucatayo	837.0	834.2	-0.33 %	
HP Rucue	2154.3	1334.0	-38.08 %	RO
HP San Andres	673.3	739.0	+9.76 %	
HP San Ignacio	359.1	478.0	+33.11 %	
HP Sauzal	1743.0	1590.3	-8.76 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	268.1	224.4	-16.33 %	
HP Volcán	258.0	263.7	+2.22 %	RO
PE Alena	1047.2	1040.4	-0.65 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	37.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	88.4	-9.80 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4095.2	4557.8	+11.30 %	RO
TER Angamos-ANG2	4130.4	4600.8	+11.39 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	82.3	-15.98 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	961.8	+14.50 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2656.0	3624.2	+36.45 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	399.0	555.8	+39.28 %	
TER CMPC Santa Fe	115.0	191.2	+66.26 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	60.0	0.0	-100.00 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	101.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3669.0	3148.8	-14.18 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1824.7	626.9	-65.65 %	
PE Aurora	415.2	555.2	+33.72 %	
PE Cabo Leones 1	643.8	645.0	+0.18 %	
PE Cabo Leones 2	627.3	458.0	-26.99 %	
PE Cabo Leones 3	802.2	749.4	-6.58 %	
PE Calama	929.1	944.1	+1.61 %	
PE Campo Lindo	237.2	676.8	+185.38 %	
PE Canela	47.9	40.6	-15.27 %	
PE Canela 2	255.2	229.3	-10.15 %	
PE Cardonal	99.4	104.9	+5.45 %	
PE Cerro Tigre	819.2	857.1	+4.63 %	
PE Cuel	240.7	282.2	+17.22 %	
PE El Arrayán	668.0	645.5	-3.37 %	
PE El Maitén	88.4	142.4	+61.06 %	
PE Horizonte	308.1	1993.1	(*) +546.97 %	P
PE Kallpa	1332.8	1762.0	+32.20 %	P
PE La Cabaña	1263.9	1370.2	+8.42 %	
PE La Estrella	140.8	75.0	-46.74 %	
PE La Flor	359.4	453.9	+26.28 %	
PE Lebu	84.6	11.4	-86.47 %	
PE Llanos del Viento	958.1	0.0	-100.00 %	
PE Lomas de Duqueco	614.4	663.5	+8.00 %	
PE Los Buenos Aires	294.1	330.2	+12.27 %	
PE Los Cerrillos	185.4	123.0	-33.66 %	P
PE Los Cururos	329.7	464.6	+40.91 %	
PE Los Olmos	1242.9	1402.0	+12.80 %	
PE Malleco Norte	1010.7	1092.3	+8.06 %	
PE Malleco Sur	1314.4	1342.7	+2.15 %	
PE Manantiales	98.1	70.1	-28.49 %	P
PE Mesamavida	600.2	588.2	-2.00 %	
PE Monte Redondo	179.7	148.0	-17.63 %	
PE Negrete	471.0	491.6	+4.37 %	
PE Puelche Sur	638.1	760.1	+19.11 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	213.9	187.0	-12.56 %	
PE Punta Sierra	436.0	466.8	+7.06 %	
PE Punta de Talca	731.6	252.4	-65.49 %	P
PE Renaico	933.9	1075.3	+15.14 %	
PE Renaico II	2036.3	2026.8	-0.47 %	
PE San Gabriel	2371.4	2398.4	+1.14 %	
PE San Juan	1297.0	929.7	-28.32 %	
PE San Matías	331.7	1008.3	+203.95 %	
PE San Pedro	10.5	6.5	-38.10 %	
PE San Pedro 2	25.1	11.0	-56.06 %	
PE Sarco	925.3	917.6	-0.83 %	
PE Sierra Gorda Este	340.2	532.2	+56.41 %	
PE Talinay Oriente	544.8	435.6	-20.06 %	
PE Talinay Poniente	477.2	383.4	-19.65 %	
PE Taltal	331.7	566.6	+70.83 %	
PE Tchamma	825.8	761.8	-7.76 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3830.6	4031.2	+5.24 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1064.0	+116.26 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	260.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	293.8	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	196.6	GNP	
TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	53.4	+1955.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	12.6	30.8	+144.48 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2175.4	2307.9	+6.09 %	RO
TER Guacolda 4	2126.0	1484.9	-30.16 %	RO, MM
TER Guacolda 5	2192.4	1727.9	-21.19 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5719.1	5865.8	+2.57 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	1279.2	(*)GNP	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.0	79.0	-49.36 %	
TER Lautaro I	107.9	0.0	-100.00 %	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	330.9	+4.17 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	43.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	449.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	929.3	1036.9	+11.57 %	
PE Totoral	123.9	120.6	-2.62 %	RO
PE Ucuquer 2	20.7	11.3	-45.56 %	
PE Valle de los Vientos	420.8	454.5	+7.99 %	
PFV Almeyda	261.9	258.5	-1.31 %	
PFV Andes Solar	45.7	112.4	+146.10 %	
PFV Andes Solar II-A	119.3	366.6	+207.22 %	LF
PFV Andes Solar II-B	1301.8	52.7	(*) -95.95 %	
PFV Andes Solar IV	647.4	11.6	-98.21 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	443.6	907.5	+104.57 %	
PFV Azabache	331.3	324.4	-2.08 %	
PFV Bolero	1024.7	720.5	-29.69 %	
PFV CEME 1	3064.7	2306.0	-24.76 %	
PFV Campos del Sol	2800.9	2262.8	-19.21 %	
PFV Capricornio	649.4	462.6	-28.76 %	
PFV Carrera Pinto	374.1	444.6	+18.83 %	
PFV Cerro Dominador	24.8	568.3	+2187.96 %	
PFV Chañares	172.5	155.5	-9.88 %	LF
PFV Conejo	740.2	791.3	+6.90 %	
PFV Coya	1121.2	1028.5	-8.26 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	81.4	148.6	+82.68 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1857.9	1417.6	-23.70 %	
PFV Domeyko	1142.7	1046.6	-8.41 %	
PFV Don Humberto	351.1	641.7	+82.75 %	P
PFV Doña Antonia	609.2	121.2	-80.11 %	
PFV Doña Carmen	114.8	149.4	+30.21 %	
PFV El Aguila	14.3	14.5	+1.54 %	
PFV El Manzano	0.0	420.0	+2100000.00 %	
PFV El Pelicano	757.7	609.6	-19.55 %	
PFV El Romero	850.5	1012.7	+19.07 %	
PFV Elena	529.1	356.6	-32.60 %	
PFV Finis Terrae	1754.6	1484.8	-15.37 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	199.7	648.9	+224.94 %	RO
PFV Guanchoi	1616.9	1172.2	-27.50 %	
PFV Huatacondo	112.9	538.3	+376.90 %	RO, LF
PFV Jama	137.1	284.7	+107.69 %	LF
PFV Javiera	478.8	349.6	-26.99 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	394.1	319.5	-18.92 %	
PFV La Huayca II	11.5	114.2	+893.39 %	
PFV La Huella	649.0	506.9	-21.89 %	
PFV La Silla	8.8	15.1	+70.48 %	
PFV Lalackama	43.1	302.4	+601.97 %	
PFV Lalackama II	33.7	85.1	+152.72 %	
PFV Las Salinas	1796.2	773.6	-56.93 %	
PFV Leyda	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	669.8	531.8	-20.60 %	
PFV Los Loros	283.3	231.6	-18.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	203.5	153.3	-24.67 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	4244.6	3968.5	-6.50 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6136.9	7551.0	(*) +23.04 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	19.2	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	0.0	768.5	GNP	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	2.0	GNP	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	454.6	+11.42 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	206.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	445.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	1050.0	0.0	-100.00 %	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6083.7	6625.4	+8.90 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	750.0	577.1	-23.06 %	LF
PFV Malgarida	1772.0	1698.6	-4.14 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1136.6	685.6	-39.68 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	47.1	49.9	+5.99 %	
PFV Pampa Solar Norte	440.0	406.4	-7.64 %	
PFV Pampa Tigre	751.7	622.5	-17.19 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	19.0	70.5	+271.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	11.4	79.8	+601.92 %	
PFV Quilapilun	737.8	700.4	-5.06 %	
PFV Rio Escondido	1086.8	957.6	-11.89 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	431.8	87.3	-79.77 %	LF
PFV San Andres	328.0	71.5	-78.21 %	LF
PFV San Pedro	291.5	589.6	+102.25 %	
PFV Santa Isabel	1131.8	774.4	-31.57 %	LF
PFV Santiago	379.1	486.9	+28.44 %	
PFV Sol de Lila	1184.0	899.5	-24.03 %	
PFV Sol de los Andes	467.8	382.5	-18.24 %	LF
PFV Sol del Desierto	1250.7	597.6	-52.22 %	LF
PFV Taira	1908.8	2043.4	+7.05 %	P
PFV Tamango	324.8	234.4	-27.83 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1467.1	1535.9	+4.69 %	P
PFV Tamaya Solar	638.3	636.2	-0.34 %	
PFV Uribe Solar	335.6	323.1	-3.73 %	
PFV Usya	96.3	284.1	+195.00 %	LF
PFV Valle Escondido	770.0	626.8	-18.60 %	
PFV Valle del Sol	1113.4	882.8	-20.71 %	
PFV Willka	629.1	546.0	-13.20 %	
PMG HP Aillin	127.5	130.6	+2.39 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.3	28.8	+5.55 %	PMG, RO
PMG HP Callao	19.1	15.8	-17.54 %	PMG
PMG HP Carena	98.7	112.7	+14.18 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	145.2	163.8	+12.81 %	PMG
PMG HP Corrales	33.2	39.5	+18.92 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	33.6	+39.79 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.1	+1.02 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.7	55.2	+26.32 %	PMG
PMG HP Juncalito	22.6	26.7	+18.14 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	905.3	1139.7	+25.89 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	238.7	108.3	-54.62 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	174.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	173.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	9.3	0.7	-92.58 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	48.2	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	165.8	121.4	-26.78 %	
TER Trincao	29.3	13.4	-54.27 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.0	408.6	+3.17 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**216932.8**	**218858.8**	**+0.89 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.0	62.9	-0.27 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.9	+0.06 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.6	102.9	+20.21 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	12.5	11.5	-7.40 %
PMGD HP Calíboro	24.9	24.1	-3.20 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	19.8	8.0	-59.44 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	11.7	+3.53 %
PMGD HP Cumpeo	104.0	104.7	+0.64 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.8	-5.64 %
PMGD HP Dongo	17.1	9.2	-46.12 %
PMGD HP Donguil	3.5	4.0	+12.11 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.5	9.5	+0.05 %
PMGD HP El Agrio	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.2	-
PMGD HP El Atajo	20.6	21.6	+4.77 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.9	-0.17 %
PMGD HP El Canelo	0.0	58.4	-
PMGD HP El Colorado	14.3	11.4	-20.70 %
PMGD HP El Diuto	63.3	49.0	-22.63 %
PMGD HP El Galpón	22.3	22.6	+1.55 %
PMGD HP El Llano	17.4	26.2	+50.02 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.8	14.6	-1.36 %
PMGD HP El Toro Nº2	23.4	23.4	-0.34 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.8	25.3	+6.39 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	37.7	21.4	-43.16 %
PMGD HP La Bifurcada	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	43.4	42.4	-2.16 %
PMGD HP La Montaña	8.9	7.9	-11.28 %
PMGD HP La Montaña II	12.2	10.2	-16.52 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.1	12.1	+49.57 %
PMGD HP Las Flores	37.7	32.3	-14.17 %
PMGD HP Las Vertientes	29.5	30.5	+3.24 %
PMGD HP Los Bajos	108.0	125.9	+16.64 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	1.7	-91.86 %
PMGD HP Los Corrales II	14.2	18.4	+29.73 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	25.1	26.2	+4.30 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.1	39.4	+0.61 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.1	56.7	+4.88 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.8	19.6	+4.14 %
PMGD PFV Lockma	84.2	93.0	+10.44 %
PMGD PFV Loica	29.5	20.0	-32.26 %
PMGD PFV Loma Tendida	23.2	27.4	+17.85 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.2	12.1	-37.15 %
PMGD PFV Loncura	73.6	91.0	+23.61 %
PMGD PFV Loreto	22.7	19.4	-14.57 %
PMGD PFV Los Cisnes	70.3	70.5	+0.26 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.8	33.3	-1.60 %
PMGD PFV Los Jotes	26.7	26.2	-1.80 %
PMGD PFV Los Lagos	20.2	20.0	-1.09 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.4	57.1	-21.09 %
PMGD PFV Los Lirios	58.4	89.5	+53.19 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.2	30.2	-3.46 %
PMGD PFV Los Molinos	99.8	106.7	+6.94 %
PMGD PFV Los Nogales	25.4	46.2	+82.01 %
PMGD PFV Los Paltos	23.7	17.3	-27.22 %
PMGD PFV Los Patos	33.3	32.1	-3.66 %
PMGD PFV Los Perales	0.0	19.7	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.5	14.5	-0.34 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.4	27.4	+3.68 %
PMGD PFV Los Tilos	37.6	39.0	+3.82 %
PMGD PFV Los Tordos	51.8	53.2	+2.65 %
PMGD PFV Luce Solar	23.8	28.0	+17.56 %
PMGD PFV Luders	30.4	31.9	+4.90 %
PMGD PFV Lumbreras	34.1	34.4	+1.05 %
PMGD PFV Luna	25.9	17.4	-32.74 %
PMGD PFV Luna del Norte	24.8	21.6	-12.89 %
PMGD PFV Macao	77.1	61.1	-20.70 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	-0.73 %
PMGD PFV Maikono	18.9	20.4	+7.60 %
PMGD PFV Maimalicán	76.7	72.0	-6.12 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.7	29.3	+2.23 %
PMGD PFV Malaquita II	102.0	89.2	-12.54 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.1	+0.50 %
PMGD PFV Malloco	24.3	20.8	-14.21 %
PMGD PFV Malvilla	24.8	24.8	+0.12 %
PMGD PFV Manao	29.8	29.4	-1.51 %
PMGD PFV Mandinga	48.7	50.5	+3.76 %
PMGD PFV Marambio	21.5	22.9	+6.31 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	77.3	98.5	+27.51 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.0	26.8	-0.59 %
PMGD PFV Marin	25.7	25.0	-2.76 %
PMGD PFV María Dolores	86.4	71.9	-16.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.0	4.1	-18.82 %
PMGD HP Los Portones	17.1	17.0	-0.68 %
PMGD HP MSA-I	14.2	12.6	-11.58 %
PMGD HP Maisán	3.9	3.9	-1.37 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.5	-
PMGD HP Melo	47.1	44.9	-4.77 %
PMGD HP Molinera Villarrica	0.7	2.5	+266.00 %
PMGD HP Muchi	3.3	3.2	-2.60 %
PMGD HP Munilque	5.8	6.3	+7.24 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	65.8	+1.56 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	11.3	5.4	-52.45 %
PMGD HP Pichilonco	15.3	10.7	-30.47 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.7	9.0	+3.46 %
PMGD HP Quillaileo	10.4	9.8	-6.09 %
PMGD HP Reca	13.8	11.9	-13.67 %
PMGD HP Robleria	37.2	40.9	+10.15 %
PMGD HP Río Mulchén	10.7	10.1	-5.96 %
PMGD HP Río Trueno	31.9	28.8	-9.84 %
PMGD HP Santa Elena	13.4	12.4	-7.57 %
PMGD HP Santa Isabel	10.8	10.1	-5.86 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9	+0.34 %
PMGD HP Sauce Andes	11.7	12.5	+6.75 %
PMGD HP Trailelfú	12.1	10.8	-10.18 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	47.5	36.6	-23.07 %
PMGD HP Truful Truful	18.8	17.7	-5.88 %
PMGD PE El Arrebol	112.5	101.3	-9.98 %
PMGD PE El Nogal	102.9	136.5	+32.68 %
PMGD PE Huajache	74.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	89.3	166.6	+86.55 %
PMGD PE Lebu III	58.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	98.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	10.4	4.7	-54.76 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	76.5	96.8	+26.57 %
PMGD PFV Albatros	11.3	14.5	+28.32 %
PMGD PFV Albor Solar	61.5	62.7	+1.97 %
PMGD PFV Alcaldesa	67.2	67.9	+1.15 %
PMGD PFV Alcon Solar	94.5	101.9	+7.85 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	59.8	+1700.60 %
PMGD PFV Alhué	58.5	59.3	+1.35 %
PMGD PFV Alianza	46.6	41.4	-11.18 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	21.4	-35.27 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	25.9	22.9	-11.54 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	14.8	-4.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	27.0	26.9	-0.33 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.2	70.3	+3.07 %
PMGD PFV Meli	90.4	89.1	-1.53 %
PMGD PFV Membrillo	28.1	28.6	+1.96 %
PMGD PFV Mercurio Sur	7.9	13.1	+67.01 %
PMGD PFV Milán A	32.3	19.0	-41.14 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.0	22.2	-17.74 %
PMGD PFV Mostazal	98.6	91.5	-7.21 %
PMGD PFV Moya	101.2	74.1	-26.82 %
PMGD PFV Mutupín	79.7	79.8	+0.18 %
PMGD PFV Nahuén	99.0	100.1	+1.12 %
PMGD PFV Nan	18.3	60.6	+230.75 %
PMGD PFV Nazarino Verano	27.2	26.3	-3.14 %
PMGD PFV Newentun	59.4	64.9	+9.24 %
PMGD PFV Nihue	26.6	28.2	+6.02 %
PMGD PFV Norte Chico	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.1	33.1	-0.15 %
PMGD PFV Olivia	28.0	27.4	-2.14 %
PMGD PFV Olivier	25.0	24.3	-2.64 %
PMGD PFV Olivillo	63.1	68.6	+8.67 %
PMGD PFV Orion	28.7	29.1	+1.22 %
PMGD PFV Orquidea Solar	28.5	22.6	-20.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.1	85.5	-13.72 %
PMGD PFV PAS1	55.8	91.7	+64.34 %
PMGD PFV PSF El Peral	89.2	93.9	+5.33 %
PMGD PFV PSF Horizonte	64.6	63.5	-1.78 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	14.4	-
PMGD PFV PVP Unihue	21.6	26.9	+24.07 %
PMGD PFV Pachira	102.1	101.6	-0.45 %
PMGD PFV Paillihue	92.8	94.5	+1.77 %
PMGD PFV Paine	94.1	93.5	-0.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.8	87.4	+3.04 %
PMGD PFV Pama	17.7	11.0	-37.91 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.1	33.0	-43.15 %
PMGD PFV Paraguay	80.8	77.1	-4.57 %
PMGD PFV Paranal	18.9	17.0	-10.09 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.0	26.2	+1.08 %
PMGD PFV Parque Curicura	91.0	89.8	-1.32 %
PMGD PFV Parque El Olivar	94.4	89.9	-4.84 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	51.0	45.0	-11.80 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.1	8.0	-77.33 %
PMGD PFV Parque La Colonia	100.3	96.9	-3.43 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	81.7	+348.93 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.5	59.6	+0.18 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.7	94.0	+0.28 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.1	5.6	-72.35 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.1	60.8	+2.88 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.8	92.3	-8.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.0	29.3	-42.53 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.8	25.1	-21.19 %
PMGD PFV Anakena	85.4	86.6	+1.36 %
PMGD PFV Ancahual	90.8	75.9	-16.38 %
PMGD PFV Antonia	18.7	23.6	+25.73 %
PMGD PFV Argomedo	86.4	86.5	+0.12 %
PMGD PFV Arica	40.7	59.7	+46.72 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	14.0	-11.93 %
PMGD PFV Armazones	47.0	45.4	-3.44 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.4	27.1	-1.13 %
PMGD PFV Astillas	100.0	96.0	-4.08 %
PMGD PFV Avel Solar	97.2	99.7	+2.55 %
PMGD PFV Avellano	49.9	64.1	+28.38 %
PMGD PFV Aviles	73.7	74.8	+1.44 %
PMGD PFV Axel Solar	20.1	21.7	+7.77 %
PMGD PFV Ayla	79.9	77.7	-2.73 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.6	22.2	-1.77 %
PMGD PFV Barcelona	82.2	100.0	+21.67 %
PMGD PFV Belenos Til Til	79.6	61.0	-23.39 %
PMGD PFV Bellavista	28.8	16.6	-42.39 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	58.8	56.2	-4.50 %
PMGD PFV Berrueco	100.1	103.1	+3.02 %
PMGD PFV Blu	25.4	33.6	+32.26 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	74.6	93.3	+25.08 %
PMGD PFV Bulnes	45.6	46.0	+0.78 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.0	28.4	+1.43 %
PMGD PFV Bérgamo	32.8	32.8	+0.21 %
PMGD PFV CE Caldera	51.4	51.1	-0.70 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	102.1	97.6	-4.45 %
PMGD PFV Cabilsol	30.0	19.1	-36.30 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	75.5	+65.22 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.3	97.1	-2.18 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-87.02 %
PMGD PFV Calama	61.5	94.2	+53.24 %
PMGD PFV Calle Larga	26.7	30.2	+13.15 %
PMGD PFV Candelaria Solar	30.0	28.6	-4.86 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	13.9	-36.18 %
PMGD PFV Canesa	26.3	18.7	-28.78 %
PMGD PFV Cantera	28.2	29.0	+2.55 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.9	+1.15 %
PMGD PFV Caracoles	30.8	31.4	+2.01 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	67.5	67.7	+0.28 %
PMGD PFV Casuto	24.9	25.1	+0.92 %
PMGD PFV Catemu	17.8	19.1	+7.25 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	64.4	64.6	+0.19 %
PMGD PFV Pastrán	84.5	84.8	+0.33 %
PMGD PFV Patagua	75.5	33.2	-56.07 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	82.0	+5.27 %
PMGD PFV Pedreros	27.0	31.0	+14.70 %
PMGD PFV Pegasus	31.8	32.3	+1.83 %
PMGD PFV Pellin	95.3	99.3	+4.18 %
PMGD PFV Pelumpen	26.1	25.5	-2.33 %
PMGD PFV Penaflor	95.8	7.2	-92.52 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	22.7	26.2	+15.52 %
PMGD PFV Pepa	99.8	92.0	-7.85 %
PMGD PFV Pequen	31.3	31.5	+0.77 %
PMGD PFV Peralillo	26.1	23.5	-10.00 %
PMGD PFV Pesaro	24.3	28.6	+17.90 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.1	-10.78 %
PMGD PFV Pichon	17.7	17.4	-1.53 %
PMGD PFV Picunche	71.8	70.8	-1.41 %
PMGD PFV Piduco	32.5	32.5	+0.06 %
PMGD PFV Pilpilen	25.2	25.9	+2.90 %
PMGD PFV Piquero	98.3	97.3	-0.95 %
PMGD PFV Pirque	24.9	26.0	+4.42 %
PMGD PFV Pitotoy	27.4	29.4	+7.07 %
PMGD PFV Pitra	25.0	27.7	+10.60 %
PMGD PFV Placilla	87.7	85.9	-2.01 %
PMGD PFV Playerito	32.5	32.6	+0.49 %
PMGD PFV Playero	32.5	32.8	+0.99 %
PMGD PFV Playeron	32.7	33.0	+0.95 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	54.0	62.7	+16.01 %
PMGD PFV Plomo Verano	27.1	27.2	+0.70 %
PMGD PFV Población	26.4	19.2	-27.36 %
PMGD PFV Pocillas	19.7	31.5	+59.64 %
PMGD PFV Pomuyeto	24.8	28.0	+13.26 %
PMGD PFV Portezuelo	25.8	27.3	+5.98 %
PMGD PFV Pretty Field	12.2	11.7	-3.77 %
PMGD PFV Puangue	40.1	31.0	-22.61 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	100.1	101.3	+1.18 %
PMGD PFV Puelche	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	29.1	28.8	-0.83 %
PMGD PFV Pullalli	26.0	21.5	-17.19 %
PMGD PFV Punta Baja	15.8	17.8	+12.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	72.2	33.0	-54.32 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	77.3	76.9	-0.52 %
PMGD PFV Quetena	91.1	90.0	-1.19 %
PMGD PFV Quillay	18.9	19.8	+5.15 %
PMGD PFV Quilmo Solar	46.1	24.1	-47.83 %
PMGD PFV Quinantu	100.7	96.8	-3.84 %
PMGD PFV Quinta	32.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	25.7	30.3	+17.93 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	85.3	84.9	-0.50 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+0.81 %
PMGD PFV Centauro Solar	89.0	90.3	+1.46 %
PMGD PFV Chacabuco	99.2	97.2	-2.00 %
PMGD PFV Chalinga	29.0	28.8	-0.45 %
PMGD PFV Champa	22.9	86.9	+280.18 %
PMGD PFV Chancon	33.1	23.8	-27.98 %
PMGD PFV Chañar del Verano	22.2	26.8	+20.63 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.6	22.0	-65.40 %
PMGD PFV Chicauma Verano	62.0	59.2	-4.64 %
PMGD PFV Chilener	16.7	17.1	+2.35 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.2	18.6	-43.98 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.5	19.1	-22.17 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	28.0	46.7	+66.80 %
PMGD PFV Citrino	25.3	10.2	-59.68 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	99.0	+13.73 %
PMGD PFV Clementina	11.0	10.2	-7.53 %
PMGD PFV Cocharcas	27.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.1	20.8	-1.23 %
PMGD PFV Coinco	23.0	27.9	+21.00 %
PMGD PFV Colchagua	25.5	26.9	+5.69 %
PMGD PFV Colina	91.3	100.2	+9.77 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.5	28.4	-0.28 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.1	33.5	+7.62 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.1	2.4	-91.61 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	30.1	+172.87 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.3	10.8	-11.82 %
PMGD PFV Corso	26.8	48.3	+80.22 %
PMGD PFV Cortijo	60.2	60.7	+0.78 %
PMGD PFV Covadonga	83.2	76.5	-8.06 %
PMGD PFV Coyunche	30.7	31.6	+3.15 %
PMGD PFV Crucero	32.2	27.6	-14.32 %
PMGD PFV Cruz	32.1	31.4	-2.12 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	28.7	-0.10 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.5	24.3	-4.63 %
PMGD PFV Dadinco	32.7	33.6	+2.60 %
PMGD PFV Darlin	81.1	88.4	+8.98 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.8	75.9	-12.56 %
PMGD PFV Don Andrónico	28.4	16.3	-42.57 %
PMGD PFV Don Enrique	84.2	80.9	-3.95 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.5	27.7	-14.73 %
PMGD PFV Don Jorge	28.7	34.2	+18.82 %
PMGD PFV Don Mariano	28.1	28.0	-0.46 %
PMGD PFV Don Martín	31.3	32.3	+3.42 %
PMGD PFV Don Matías	25.3	25.5	+0.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	72.1	79.0	+9.55 %
PMGD PFV REN	37.4	23.4	-37.43 %
PMGD PFV RLA	24.2	15.8	-34.67 %
PMGD PFV Ranguil	28.7	28.7	+0.31 %
PMGD PFV Ratulemus	29.9	30.5	+1.90 %
PMGD PFV Rauquen	86.5	83.3	-3.67 %
PMGD PFV Rcu	48.5	58.6	+20.87 %
PMGD PFV Recoleta	64.8	61.6	-4.93 %
PMGD PFV Rengo	60.2	72.2	+19.78 %
PMGD PFV Rexner	26.1	25.5	-2.30 %
PMGD PFV Rimini	88.0	88.2	+0.28 %
PMGD PFV Rinconada	61.1	64.9	+6.26 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	106.3	107.2	+0.84 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.2	33.2	+2.92 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	0.0	29.1	-
PMGD PFV Romeria	90.6	94.7	+4.58 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.4	51.1	-19.45 %
PMGD PFV Rucapaine	99.0	92.5	-6.58 %
PMGD PFV Río Peuco	11.4	11.1	-2.28 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+3.77 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	20.5	21.5	+4.89 %
PMGD PFV SDSI	29.5	31.4	+6.35 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	27.9	-
PMGD PFV SGT Catapilco	72.5	28.6	-60.56 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	23.5	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.5	26.7	-6.08 %
PMGD PFV SP Malloa	18.1	20.9	+15.39 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.0	20.0	-0.25 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.1	28.3	-2.61 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.7	14.6	+7.25 %
PMGD PFV San Alberto	36.9	37.3	+1.06 %
PMGD PFV San Antonio	24.4	42.5	+73.99 %
PMGD PFV San Camilo	31.3	31.7	+1.21 %
PMGD PFV San Carlos	28.8	29.2	+1.70 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.9	27.3	+1.71 %
PMGD PFV San Eugenio	78.8	101.5	+28.79 %
PMGD PFV San Francisco	32.7	30.1	-8.10 %
PMGD PFV San Isidro	24.9	26.2	+5.34 %
PMGD PFV San José II	35.5	36.3	+2.11 %
PMGD PFV San Pedro	27.1	20.4	-24.69 %
PMGD PFV San Rafael	25.4	30.4	+19.49 %
PMGD PFV San Ramiro	99.3	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.0	22.6	-16.37 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.9	15.1	-52.77 %
PMGD PFV Santa Blanca	21.7	21.2	-2.43 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.1	30.2	+0.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	48.2	16.9	-64.83 %
PMGD PFV Don Simón	54.5	63.3	+16.25 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.5	25.7	+0.93 %
PMGD PFV Doña Regina	22.6	29.4	+30.02 %
PMGD PFV Doñihue	68.2	70.6	+3.49 %
PMGD PFV Duqueco Solar	102.6	104.3	+1.71 %
PMGD PFV EA SF Graneros	24.4	12.5	-48.65 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	25.5	30.8	+20.85 %
PMGD PFV Ea Maiten	20.9	23.1	+10.03 %
PMGD PFV Eclipse	97.8	26.9	-72.52 %
PMGD PFV El Boco	26.3	66.3	+151.90 %
PMGD PFV El Caiquén	41.6	101.8	+144.59 %
PMGD PFV El Cardenal	14.4	14.3	-0.26 %
PMGD PFV El Carpintero	80.0	82.8	+3.45 %
PMGD PFV El Castaño	36.1	37.5	+3.94 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	17.2	+1.71 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	16.1	-4.73 %
PMGD PFV El Chercan	102.0	102.9	+0.95 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	33.8	+0.81 %
PMGD PFV El Chucao	18.7	25.5	+35.91 %
PMGD PFV El Cuervo	19.5	19.3	-0.82 %
PMGD PFV El Cóndor	11.4	12.8	+12.00 %
PMGD PFV El Divisadero	28.8	22.5	-21.98 %
PMGD PFV El Estero	19.5	19.4	-0.67 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	87.2	+7.74 %
PMGD PFV El Gaviotin	78.9	50.6	-35.92 %
PMGD PFV El Huaso	19.8	21.1	+6.61 %
PMGD PFV El Ingenio	78.3	81.8	+4.38 %
PMGD PFV El Interlocutor	22.6	27.3	+20.71 %
PMGD PFV El Laurel	68.0	68.1	+0.13 %
PMGD PFV El Litre	53.9	90.9	+68.56 %
PMGD PFV El Loro Choroy	71.1	84.9	+19.41 %
PMGD PFV El Mirlo	58.6	67.0	+14.34 %
PMGD PFV El Monte	26.8	24.5	-8.62 %
PMGD PFV El Palqui	19.6	27.8	+41.43 %
PMGD PFV El Picurio	33.3	33.3	-0.12 %
PMGD PFV El Pilpen	33.0	33.4	+1.21 %
PMGD PFV El Pitio	33.5	31.8	-5.04 %
PMGD PFV El Piuquen	27.4	28.1	+2.53 %
PMGD PFV El Queltehue	33.0	32.2	-2.48 %
PMGD PFV El Quemado	32.6	23.1	-29.23 %
PMGD PFV El Queule	62.3	35.8	-42.53 %
PMGD PFV El Rayador	86.7	53.8	-38.01 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.8	29.1	+1.11 %
PMGD PFV El Resplandor	26.1	26.5	+1.42 %
PMGD PFV El Roble	49.7	89.6	+80.22 %
PMGD PFV El Romeral	85.2	89.4	+4.96 %
PMGD PFV El Salitral	30.9	32.1	+3.76 %
PMGD PFV El Sauce	16.7	30.4	+81.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	23.5	5.4	-77.06 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	94.1	95.1	+1.00 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	92.5	92.0	-0.54 %
PMGD PFV Santa Emilia	98.0	96.8	-1.26 %
PMGD PFV Santa Ester	30.0	31.2	+4.14 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.1	27.0	-0.30 %
PMGD PFV Santa Julia	30.0	15.4	-48.83 %
PMGD PFV Santa Laura	32.6	21.1	-35.31 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.0	66.9	+4.51 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.6	30.2	+5.66 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.4	29.5	+0.10 %
PMGD PFV Santa Pamela	67.8	88.8	+31.04 %
PMGD PFV Santa Rita	30.6	31.3	+2.26 %
PMGD PFV Santa Teresita	76.5	93.9	+22.81 %
PMGD PFV Santuario	32.8	28.7	-12.44 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.0	11.2	+1.54 %
PMGD PFV Siete Colores	58.4	58.1	-0.43 %
PMGD PFV Sofia	22.1	20.5	-7.22 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	56.5	64.2	+13.72 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.4	19.5	+0.26 %
PMGD PFV Sol del Norte	24.8	21.9	-11.72 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	29.2	20.0	-31.45 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	82.6	78.0	-5.56 %
PMGD PFV Tabolango	101.5	81.3	-19.90 %
PMGD PFV Talagante	36.9	41.8	+13.25 %
PMGD PFV Talca	56.3	61.7	+9.61 %
PMGD PFV Talhuén	32.0	13.1	-59.03 %
PMGD PFV Tallado	82.5	71.7	-13.09 %
PMGD PFV Tamarama	57.2	57.1	-0.26 %
PMGD PFV Tamarugo	25.0	23.6	-5.45 %
PMGD PFV Tambo Real	24.6	20.0	-18.69 %
PMGD PFV Taranto	62.9	69.8	+10.95 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.0	39.6	-5.60 %
PMGD PFV Tijeral	24.8	24.4	-1.69 %
PMGD PFV Til Til	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	79.7	80.0	+0.34 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.4	25.5	-3.30 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	30.9	+1113.91 %
PMGD PFV Tranque del Sol	91.2	94.3	+3.39 %
PMGD PFV Trebal	19.9	19.7	-0.95 %
PMGD PFV Trebo	30.4	30.6	+0.59 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.4	26.6	+4.80 %
PMGD PFV Tricahue II	100.2	71.0	-29.16 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuquere	26.9	19.8	-26.43 %
PMGD PFV Turquia	12.0	14.5	+20.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	10.1	10.9	+8.36 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	72.3	+52.11 %
PMGD PFV El Trile	57.8	60.5	+4.69 %
PMGD PFV El Turpial	21.6	20.5	-5.08 %
PMGD PFV El Zorzal	29.0	29.0	+0.00 %
PMGD PFV Enami Solar	40.2	54.6	+35.92 %
PMGD PFV Encino	22.0	21.9	-0.50 %
PMGD PFV Encon	76.5	80.6	+5.35 %
PMGD PFV Erinome	27.6	27.8	+0.62 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.3	27.5	-2.76 %
PMGD PFV Esfena	48.3	47.3	-2.05 %
PMGD PFV Esperanza	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	7.0	7.0	+0.43 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	24.5	-0.61 %
PMGD PFV Filomena	26.6	25.0	-5.95 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	90.5	69.4	-23.32 %
PMGD PFV Foster	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	48.0	48.5	+0.96 %
PMGD PFV Francisco	33.1	30.1	-9.03 %
PMGD PFV Fulgor	23.7	31.1	+31.13 %
PMGD PFV Fuster del Verano	68.9	8.3	-87.94 %
PMGD PFV GR Lemu	55.1	52.9	-4.06 %
PMGD PFV GR Peumo	93.5	93.2	-0.32 %
PMGD PFV GR Pitao	100.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	0.0	95.5	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.5	18.1	-2.06 %
PMGD PFV Gabriela	103.3	100.8	-2.42 %
PMGD PFV Girasoles	26.3	26.0	-1.40 %
PMGD PFV Granada	100.9	93.2	-7.60 %
PMGD PFV Granate	84.5	77.4	-8.40 %
PMGD PFV Guadalao	27.2	35.3	+29.85 %
PMGD PFV Guadalupe	60.0	60.1	+0.15 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.2	80.9	-9.29 %
PMGD PFV Guarana	13.4	14.2	+6.29 %
PMGD PFV Helios	29.7	29.4	-1.04 %
PMGD PFV Hijuela 4	31.6	32.0	+1.40 %
PMGD PFV Homero	33.1	28.2	-14.80 %
PMGD PFV Hormiga	22.6	10.4	-54.12 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-91.16 %
PMGD PFV Huape	27.8	27.8	+0.04 %
PMGD PFV Huaquelon	84.1	84.7	+0.73 %
PMGD PFV Huigan	77.6	87.2	+12.40 %
PMGD PFV Hurtado	23.4	30.9	+32.12 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.8	28.0	+0.61 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.1	21.5	-32.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	2.0	+4.23 %
PMGD PFV Valle Este II	95.1	84.4	-11.27 %
PMGD PFV Valle Oeste II	94.2	69.5	-26.25 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.8	0.1	-99.80 %
PMGD PFV Ventisquero	92.3	101.8	+10.28 %
PMGD PFV Venturada	101.9	103.7	+1.74 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.2	17.7	-2.31 %
PMGD PFV Victoria	49.8	55.9	+12.19 %
PMGD PFV Villa Alegre	82.0	81.3	-0.81 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.6	20.9	-21.58 %
PMGD PFV Villa Moscoso	29.6	29.8	+0.40 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	28.0	-0.50 %
PMGD PFV Villa Seca	27.4	28.3	+3.36 %
PMGD PFV Villa Solar	26.6	26.5	-0.04 %
PMGD PFV Violeta	82.7	80.5	-2.62 %
PMGD PFV Vituco 2B	29.9	29.4	-1.75 %
PMGD PFV Viñas del Sol	49.0	36.4	-25.83 %
PMGD PFV Yahutela	41.9	33.0	-21.40 %
PMGD PFV Ñilhue	9.8	6.6	-32.76 %
PMGD PFV Ñiquén	33.5	30.6	-8.54 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	41.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.1	23.1	-4.47 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.4	27.7	+1.02 %
PMGD PFV Jahuel	59.4	57.5	-3.25 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	66.6	65.3	-1.92 %
PMGD PFV Jaururo	23.8	20.0	-16.01 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.8	101.7	-1.07 %
PMGD PFV Jilguero	15.5	20.0	+28.48 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.7	15.9	+8.29 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.9	22.0	-18.22 %
PMGD PFV La Acacia	94.4	50.7	-46.35 %
PMGD PFV La Blanquina	88.2	84.3	-4.41 %
PMGD PFV La Chapeana	23.8	2.0	-91.77 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	13.9	+0.80 %
PMGD PFV La Esperanza II	77.3	97.4	+26.09 %
PMGD PFV La Estancia	26.7	26.6	-0.41 %
PMGD PFV La Foresta	28.7	28.7	-0.14 %
PMGD PFV La Frontera	41.2	36.9	-10.53 %
PMGD PFV La Gamboina	56.4	56.2	-0.27 %
PMGD PFV La Huerta	22.8	23.4	+2.69 %
PMGD PFV La Lajuela	62.3	57.7	-7.32 %
PMGD PFV La Ligua	26.5	19.2	-27.51 %
PMGD PFV La Manga	30.1	17.2	-42.95 %
PMGD PFV La Muralla	24.8	22.3	-9.74 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.3	108.2	+1.78 %
PMGD PFV La Paz	67.1	61.5	-8.43 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	79.0	103.0	+30.43 %
PMGD PFV La Victoria	96.8	100.0	+3.25 %
PMGD PFV Lagunilla	25.2	8.9	-64.69 %
PMGD PFV Laja Andino	102.5	103.3	+0.78 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.8	19.8	-
PMGD PFV Las Bandurrias	6.4	6.8	+5.85 %
PMGD PFV Las Cabras	26.7	26.6	-0.49 %
PMGD PFV Las Cachañas	74.5	74.8	+0.43 %
PMGD PFV Las Catitas	23.7	37.9	+59.61 %
PMGD PFV Las Chacras	25.8	25.5	-1.01 %
PMGD PFV Las Chilcas	44.6	42.2	-5.40 %
PMGD PFV Las Codornices	27.3	34.6	+26.67 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.3	56.3	-0.02 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.4	34.0	+23.98 %
PMGD PFV Las Majadas	71.8	99.6	+38.77 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.9	23.0	+0.37 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.8	5.2	-77.99 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.1	28.4	+1.14 %
PMGD PFV Las Palomas	33.6	34.4	+2.47 %
PMGD PFV Las Perdices	27.2	25.3	-6.95 %
PMGD PFV Las Rojas	24.1	21.0	-12.78 %
PMGD PFV Las Taguas	97.3	62.4	-35.89 %
PMGD PFV Las Tencas	72.7	70.7	-2.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	24.9	-
PMGD TER Lagunitas	-	2.5	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	6.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	34.2	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.9	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	18.3	4.3	-76.67 %
PMGD PFV Las Torcazas	31.0	31.0	-0.13 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.6	22.3	-5.51 %
PMGD PFV Las Turcas	32.4	8.0	-75.37 %
PMGD PFV Lenga	15.3	16.7	+9.36 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	27.1	33.4	+23.36 %
PMGD PFV Linares	28.7	44.1	+53.59 %
PMGD PFV Lingue	31.1	30.5	-1.83 %
PMGD PFV Lipangue	26.9	22.6	-15.95 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.7	25.3	+2.67 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	101.7	101.1	-0.60 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.2	43.5	-7.86 %
PMGD PFV Llay Llay	71.6	69.5	-2.91 %
PMGD PFV Lloica	21.9	20.2	-7.91 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.1	0.9	-21.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.8	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.1	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**24850.7**	**24338.6**	**-2.06 %**

Abreviaturas:

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HE Canutillar	Mayor generación real por costo marginal.
HE Los Cóndores	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
HE Pangue	Mayor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte	Mayor generación real en pruebas de puesta en servicio.
PFV Andes Solar II-B	Menor generación real por limitación.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 2 GNL	75.0	TG2A indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2024005441.
TER San Isidro I Gas Arg	54.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005438.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según SDCF 2024127727.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar IV	95.0	Limitado a 125.2 MW, según IL 2024001936.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol del Desierto	100.0	EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas, según 2024001929.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	90.0	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Tocopilla-U16 GNL	34.0	Limitada en 120 MW. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según IL 2024001934.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	49.0	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	88.0	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
02:00	Enel Generación	C. Atacama CC2 limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947. Cancelada IL 2024001933.
04:38	STM	S/E Batuco transformador N°1 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de consumos afectando a 7300 clientes. Causa informada: Falla en equipo primarios, según IF 2024005435.
06:15	STM	S/E Batuco transformador N°1 de 110/23 kV en servicio, se normalizan el 98% de los consumos, quedando pendientes 160 correspondientes al alimentador Portezuelo, según IF 2024005435.
06:42	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia se considera microcorte a las SS/EE Tres Esquinas, Los Tilos y central Itata, según SDCF 2024128266.
06:55	STM	S/E Batuco se recupera el 100% de los consumos, según IF 2024005435.
07:40	AES Andes	S/E Futuro transformador N°1 de 220/33 kV; 260 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de fusibles de los SS/AA, según SDCF 2024128264.
08:10	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O´Higgins 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores por alta contaminación, según SICF 202412307.
09:42	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del sistema de vibraciones del turbo generador, según SDCF 2024128343.
11:16	STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024128343.
13:00	Enel Generación	C. San Isidro 1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005438.
15:06	AES Andes	S/E Futuro transformador N°1 de 220/33 kV; 260 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024128264.
15:35	Transelec	S/E Vallenar 52C1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CGE por normalización de puntos calientes, según SICF 2024128451.
17:17	Colbún	C. Machicura limitada a un mínimo de 47 MW. Causa informada: Debido al aumento de dotación de riego, según IL 2024001949.
17:45	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024128266.
18:20	Enel Generación	C. Atacama TG2A sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005441.
19:06	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951. Cancelada Il 2024001729.
19:32	Transelec	S/E Vallenar 52C1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024128451.
20:57	Transelec	S/E Pan de Azúcar transformadores N°3 de 220/115/13.8 kV 75 MVA y N°9 de 220/115/13.8 kV 90 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2024127601.
20:57	Transelec	S/E Pan de Azúcar transformador N°4 de 220/110/13.8 kV 150 MVA y barra de 220 kV N°1 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127602 y 2024127603.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18.7 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -526,6 [MW]
08:17	Chilquinta	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:31	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:31	Chilquinta	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:06	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:13	Chilquinta	CDC solicita aumentar 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:13	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:38	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:45	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:10	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:29	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 48,8 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 879,4 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Central de Control	Empresa	Instalación
19:32	Enor Chile	Amanecer Solar SpA	S/E Leyda paño H3 y línea de 110 kV Leyda - Santo Domingo.

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
Enel Generación	Hot Line principal en forma intermitente.	11/12/2024	07:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovallle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	09/12/2024	20:18	11/12/2024	07:55
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	10/12/2024	19:37	11/12/2024	08:13
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	10/12/2024	23:04	11/12/2024	07:38
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/12/2024	23:22	11/12/2024	06:25
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/12/2024	23:25	11/12/2024	06:25
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón 52B2 cerrado por control de transferencia de la línea 66 kV Coronel - Arenas Blancas.	11/12/2024	09:21	11/12/2024	09:31
Transelec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV Control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	11/12/2024	12:02	11/12/2024	20:41
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	11/12/2024	12:10	11/12/2024	15:11
AES Andes	S/E La Cebada interruptor JS abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	11/12/2024	15:08	11/12/2024	19:47
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor J3 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	11/12/2024	15:12	11/12/2024	19:47
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra interruptores J4 y J6 abiertos por control de transferencias de las líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	11/12/2024	15:13	11/12/2024	19:49
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	11/12/2024	20:33		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	11/12/2024	20:51		
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	11/12/2024	21:03	11/12/2024	22:42
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	11/12/2024	21:03	11/12/2024	22:53
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/12/2024	23:20		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/12/2024	23:22		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa Maria 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	09/12/2024	06:41		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	10/12/2024	20:19	11/12/2024	12:05
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	11/12/2024	00:02		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	11/12/2024	00:05	11/12/2024	07:45
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	11/12/2024	07:45	11/12/2024	19:21
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	11/12/2024	14:10	11/12/2024	17:05
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	11/12/2024	14:20	11/12/2024	17:05
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	11/12/2024	20:18		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	11/12/2024	23:47		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	11/12/2024	23:50		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día 11 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Subestacion: 162

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
2024122152	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534 29535 29536	S/E CAMPOS DEL SOL JT1 S/E CAMPOS DEL SOL JT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FS1 S/E CAMPOS DEL SOL FB1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL FZ2 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL FSA1 S/E CAMPOS DEL SOL FS2 S/E CAMPOS DEL SOL FB2 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL FR1B S/E CAMPOS DEL SOL F23 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 S/E CAMPOS DEL SOL FB3 S/E CAMPOS DEL SOL FR2B S/E CAMPOS DEL SOL FJ7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Campos del Sol, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de paños J17 y J18 de S/E Carrera Pinto.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 20:00
2024125418	Subestacion	Aprobado	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17308 17309 23541 23543	PA S/E CARRERA PINTO J5 PA S/E CARRERA PINTO J6 PA S/E CARRERA PINTO J13 PA S/E CARRERA PINTO J15	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por bloqueo de protección 87B 220 kV por mantenimiento de equipos en paños J17 y J18 propiedad de Enel Green Power, se requiere el bloqueo de las unidades de bahia de los paños seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SD CEN 2024124413 informada por Transelec.	se requiere el bloqueo de las unidades de bahia de los paños seleccionados. Finalizaron la jornada, se normalizan los bloqueos de la protección 89B 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 20:00
2024125881	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	2310	Desconexión	Origen Interno	Programada	2358	S/E MESETA DE LOS ANDES	31157 31159 31160 31161 31162 31163 31164 31165 31166 31167 31168 31169 31170	S/E MESETA DE LOS ANDES J1 S/E MESETA DE LOS ANDES FT11 S/E MESETA DE LOS ANDES FT12 S/E MESETA DE LOS ANDES F1 S/E MESETA DE LOS ANDES F2 S/E MESETA DE LOS ANDES F3 S/E MESETA DE LOS ANDES F4 S/E MESETA DE LOS ANDES F5 S/E MESETA DE LOS ANDES F6 S/E MESETA DE LOS ANDES F7 S/E MESETA DE LOS ANDES FR S/E MESETA DE LOS ANDES FTZ S/E MESETA DE LOS ANDES FTSA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Integración de información de SSAA en scada, revisión y limpieza de tableros de BT y tableros de Switchgear en SE Meseta. Cambio de terminales en tablero TDCA	El riesgo es bajo, debido a que se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	SE Meseta de los Andes. Apertura de celdas 52F1 a 52F7, 52FR, 52FT2, 52FTSA, 52FT1-1 y 52FT1-2 abiertas y aterrizadas. Equipos disponibles para accionamientos y/o pruebas, a disposición del jefe de faena. SE Meseta de los Andes. Apertura 52J1, 89J1-1 y 89J1-2, en local y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 20:00
2024118872	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 29557	S/E CARRERA PINTO J17 S/E CARRERA PINTO J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexion paños J17 y J18 de S/E Carrera Pinto, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de paños J17 y J18.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	trabajos se realizaran en horario nocturno fuera de produccion solar	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 20:00
2024124413	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466 2397	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP1-1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de protección diferencial de barra 87B en S/E Carrera Pinto.	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: Bloqueo de protección 87B 220kV, a solicitud de ENEL Green Power, por mantenimiento de equipos en paños J17 y J18., NOTA: Se entregará la protección 87B 220 kV bloqueada al cliente, para trabajos declarados en SODI Nro. 2024_0307., NOTA: Al finalizar la jornada, se normalizan los bloqueos de la protección 87B 220 kV. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-C. Pinto o Barra 220 kV, Sección 2-C. Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Pinto, Protección 87B 220kV Unidad central y unidades de bahía. Bloqueo trips Ver minuta adjunta. Subestación C. Pinto, Unidad de bahía paños J5, J6, J13, J15 Bloqueo trips Ver minuta adjunta (SODI A CHILQUINTA). Subestación C. Pinto, Unidad de bahía paños J17 y J18 Bloqueo trips Ver minuta adjunta (SODI a ENEL).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 20:00
2024126153	Subestacion	Rechazado	AR ESCONDIDO SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	29411	S/E CARDONES J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Valle escondido por Mantenimiento a paños J1, J2, JT1 y JR en S/E Valle Escondido.	Bajo	Actividad: A solicitud de Valle escondido según SODI 6461 por Mantenimiento a paños J1, J2, JT1 y JR en S/E Valle Escondido. Restricciones: L 110kV Cardones - Valle Escondido. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones - Valle Escondido. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): SODI N° 6456 - Rio Escondido.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 19:30
2024126951	Subestacion	Rechazado	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	33777	PA S/E MARIA ELENA J8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, se requiere la desconexión del paño J8 para desmontaje y montaje de desconectador 89I3-1 para el cambio de los equipos 89I3-1, 89I3-2, TCJ3-1, TCJ3-2, 52J3 y adecuaciones estructuras paño J3.	Bajo nivel de riesgo asociado a maniobras de desconexión de paño J8. Se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias.	Trabajos se realizarán en una sola jornada en horario nocturno entre las 18:00 a 08:00 hrs, se envía por mas días por posibles eventualidades. S/E Maria Elena Barra Principal 220 kV N°2 se mantiene en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 18:00
2024128451	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por normalización de puntos con sobretemperatura en equipo seccionador con brigada de LL/EE (curso forzoso).	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 5696 por por Normalización de puntos con sobretemperatura en equipo seccionador con brigada de LL/EE (curso forzoso). Instalación con restricción: Paño Linea LCD1, VLL-Astillas (No reconectar). Instalación con riesgo: Paño Linea LCD1, VLL-Astillas. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 14:30
2024125738	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	2356	MD S/E CENTRAL CIPRESES AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Cipreses Verificación a medidor de energía LA03 3172090397, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS Instalaciones en Riesgo: L 154kV Isla-Cipreses, C1 .- 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			11-12-24 14:00
2024125739	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	7588	PA S/E CENTRAL CIPRESES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Cipreses Verificación a medidor de energía LA03 3172090397, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS Instalaciones en Riesgo: L 154kV Isla-Cipreses, C1 .- 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			11-12-24 14:00
2024119206	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A.	368	Intervención	Origen Externo	Programada	1877	S/E GNL MEJILLONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar actualización de seguridad bajo los equipamientos que contienen la conectividad mediante los enlaces en los sitios.	Riesgo bajo, se toman las precauciones para un trabajo seguro.	Servicios Afectados: Telefonía, internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales ICCP (Se presentarán intermitencias del servicio de 30 Minutos Aproximado, generando recuperación mediante la jornada de trabajo e intermitencia constante afectando todos los servicios mencionados: Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales ICCP).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 13:00
2024118466	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	519	S/E PICHIRROPULLI	14183	PA S/E PICHIRROPULLI BL2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio nuevo BL2 de SE Pichirropulli Proyecto MNR Reemplazo de desconectador AT 898L2 de Subestación Pichirropulli, NUP 4368, posterior a PES nuevo desconectador quedará entregado a la explotación operacional.	Riesgo controlado, equipo nuevo a instalar se encuentra protocolizado.	(PT 12344 PES, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 12:00
2024126175	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	1563	T2D S/E LA PORTADA HT3	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite cuba de transformador T3	Bajo riesgo, toma de muestra en cuba T3	Toma de muestras de aceite para análisis en laboratorio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 11:30
2024126873	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de Firmware en Servidores SY5600 para reportes de señales al sistema SCADA de SAESA de la subestación Nueva Lampa	Riesgo controlado. Trabajos a nivel de servidores.	Esta actividad genera posible perdida de comunicaciones con el Centro de Control (5-10 minutos aprox.) al momento de detener MicroSCADA SAS 1 (Principal). Asociado a NUP 3266 y 2129.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 11:00
2024125735	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	2355	MD S/E CIPRESES 154KV A2 P [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Verificación a medidor de energía LA02 3172120576, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .- 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			11-12-24 11:00
2024125736	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	7766	PA S/E CENTRAL CIPRESES A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Verificación a medidor de energía LA02 3172120576, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .- 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			11-12-24 11:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Subestacion: 162

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
2024124412	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento URT/SCL en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SE Vallenar, scada local: MPB RTU GE D25, , - - 1) Limpieza de hardware, , - - 2) Revisión de tensiones en hardware según minuta de mantenimiento, , - - 3) Revisión visual de módulos, periféricos y tarjetas, , - - 4) Con software revisar log de alarmas y log de errores, , - - 5) Respaldo de configuración RTU. , - - 6) Revisión de comunicación con periféricos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Vallenar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Armario de C&P Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 11:00
2024128357	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1857	S/E COLOSO	22322	S/E COLOSO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de armado de andamios para poder realizar el recubrimiento de techo Galpón GIS de SE Coloso, de modo de asegurar que lo existente, que está corroido por la salinidad marina, no se desprenda por acción del viento pudiendo provocar daños a personas o instalaciones cercanas.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza a más de 5 metros de distancia del paño J2 SE Coloso. Sin riesgo de contacto con energía eléctrica. Trabajo necesario para evitar que el daño por corroción en el galpón siga aumentando.	Acceso a patio SE Coloso, sector Galpón GIS.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:14
2024116124	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización cableado estructurado, instalación puntos de acceso (APs) para mejorar la cobertura WIFI, segmentación y ordenamiento de redes a nivel lógico, e implementación de un Core networking con alta disponibilidad en S/E Llanos del Viento. Posible pérdida de comunicación durante los trabajos, se mantiene personal en sitio para atender cualquier requerimiento ante pérdida de comunicaciones.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Normalización cableado estructurado, instalación puntos de acceso (APs) para mejorar la cobertura WIFI, segmentación y ordenamiento de redes a nivel lógico, e implementación de un Core networking con alta disponibilidad en S/E Llanos del Viento. Posible pérdida de comunicación durante los trabajos, se mantiene personal en sitio para atender cualquier requerimiento ante pérdida de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024123960	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLELBUN	1346	S/E PILLANLELBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE S.A., según SODI N°2483, por faenas en redes de media tensión, se solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor 52CT1 alimentador Pumalal S/E Pillanlelbún, general y único alimentador asociado al transformador N°1.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos.	Trabajos de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024125660	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Inspección planeada a los sistemas de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Inspección planeada a los sistemas de telecomunicaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Telecomunicaciones operacionales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024126146	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2930	S/E CONSTITUCION ESA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO de acuerdo a SODI N°4944_2024 se requiere desconectar los SSAA de la subestación por trabajos de alambrado de fuerza hacia sus instalaciones.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Los consumos de la subestación se encontrarán abastecidos por el banco de baterías de la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024126869	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34223 34229	S/E SANTO DOMINGO FT1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO FZSA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo y servicios auxiliares y ZigZag. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo y servicios auxiliares y ZigZag. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024126706	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	789	S/E PANQUEHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar a la S/E a local para realizar la migración de la unidad remota CP21 a CP3S. Mientras se ejecuten los trabajos la URI quedará sin comunicación.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere pasar a la S/E a local para realizar la migración de la unidad remota CP21 a CP3S. Mientras se ejecuten los trabajos la URI quedará sin comunicación. Se contará con operador permanente en la subestación durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024126868	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	3601	T2D S/E SANTO DOMINGO HT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paño H1, barra 110 kV y Transformador 110/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paño H1, barra 110 kV y Transformador 110/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía. ID de equipos: Paños: 34221, 34222. Barra: 4017. Transformador 2D: 3601	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024126866	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	34220	S/E LEYDA H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio paño H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio paño H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024127435	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA ZALDÍVAR SPA	386	Intervención	Origen Interno	Programada	1989	S/E ZALDIVAR	23203	S/E ZALDIVAR J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajustes protección sistema 1 y sistema 2 asociados al paño J1 ubicada en la SE Zaldivar propiedad de compañía Minera Zaldivar SPA, , según NUP 1146.	Riesgo bajo, trabajo de software	la solicitud de Transelec, consiste en la realización de modificación de ajustes, según NUP1146 La minera se energiza a través del paño J1 y a través del paño J2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024123410	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	206	S/E TORQUEMADA	55 56 57 58 59 60 63 7521	S/E TORQUEMADA H1 S/E TORQUEMADA H11 S/E TORQUEMADA H12 S/E TORQUEMADA H2 S/E TORQUEMADA H3 S/E TORQUEMADA H4 S/E TORQUEMADA HR S/E TORQUEMADA H5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024125445	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	1692	S/E BOSQUEMAR	15425 15426 15427 15428 15429 23785 26478 26479 26480 26481 26482 29587 31564 31565	S/E BOSQUEMAR H1 S/E BOSQUEMAR HT1 S/E BOSQUEMAR CT1 S/E BOSQUEMAR C5 S/E BOSQUEMAR C6 S/E BOSQUEMAR CSA S/E BOSQUEMAR HT2 S/E BOSQUEMAR CT2 S/E BOSQUEMAR CSA2 S/E BOSQUEMAR CTP2 S/E BOSQUEMAR C5 S/E BOSQUEMAR C4 S/E BOSQUEMAR C2 [EN_REVISION] S/E BOSQUEMAR C3 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución para ejecutar el mantenimieto preventivo del lavado de aislacion a los paños seleccionados, la actividad se ejecutará con agua desmineralizada y en todo momento las instalaciones se mantendran en servicio.	Nivel de iesgo controlado, trabajo programado	Se ingresa precaución para ejecutar el mantenimieto preventivo del lavado de aislacion a los paños seleccionados, la actividad se ejecutará con agua desmineralizada y en todo momento las instalaciones se mantendran en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126659	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ARMERILLO	17338 17339	S/E ARMERILLO BT1 S/E ARMERILLO JT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Armerillo: Se realizará mantenimiento Normal de comunicaciones y SCADA asociado a SE Armerillo, realizando las siguientes actividades: 1.- Prueba de PING o con software propietario comunicación OK 2.- Verificar conectores macho y hembra, realizar limpieza con implemento de kit de limpieza F.O 3.- Con medidor de potencia verificar canales de comunicación 4.- Simular alarmas y verificar en pantalla de SCADA o con centro de control la correcta visualización.	Desconexión de Paño que se está interviniendo (BT1 JT1) de S/E Armerillo, solo al simular alarmas. Para mitigar riesgo se pasará Controlador de paño (BT1 JT1) a modo Test	Antes de realizar simulación de alarmas, se procede a pasar controlador de paño correspondiente a paño BT1 y JT1 alternadamente a modo Test.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024125587	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	1118	S/E SANTA FILOMENA	1057	T2D S/E SANTA FILOMENA JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere realizar lavado de aislación a equipos primarios con agua desmineralizada	Riesgo d 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			11-12-24 09:00
2024126688	Subestacion	Rechazado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34224 34225 34226 34227	S/E SANTO DOMINGO F1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F2 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F3 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126853	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	652	S/E PORTEZUELO	16021	S/E PORTEZUELO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad, según SODI N°248510. Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52E1 Cto. Guadalao de S/E Portezuelo, el cual es general y único alimentador de 23 kV del T3 de S/E Portezuelo.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126883	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	643	S/E LEYDA	634	BA S/E LEYDA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mediante SODI N°167/2024, el Parque Solar Leyda Spa, solicita cambio de ajuste de protecciones sobre diferencial de barra de 110KV, conforme a lo que se indica en el ECAP "PR-CL 0733-ID-EST-0002_D Estudio de Coordinación de Protecciones SE Leyda", proyecto Parque Fotovoltaico Leyda, NUP 1717. Se realizará inyección secundaria para pruebas y Protocolización de Protección Diferencial de Barras 87BH sobre el relé G.E. UR B30. Durante el periodo de carga de nuevos ajustes y verificación la protección 87BH y relé maestro asociado 86BH, permanecerán bloqueados por blocks de pruebas, para evitar una operación indeseada de la barra de 110 kV de S/E Leyda.	Bajo, cambio de ajustes y verificación de protecciones. Se realiza con relé bloqueado con bandeja de pruebas.	Corresponde a secuencia de Puesta en Servicio de nuevo paño H3 de S/E Leyda, NUP 1717.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion		11-12-24 09:00
2024126889	Subestacion	Ejecución Exitosa	LICÁN SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	322	S/E CENTRAL LICAN	440	S/E CENTRAL LICAN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión relé de protección diferencial del transformador T1 y circuito de accionamiento asociado al 52H1 en S/E Lican. realizando pruebas de apertura efectivas del interruptor 52H1.	El riesgo asociado a este trabajo es bajo, ya que las actividades se limitan a la revisión del relé de protección diferencial del transformador T1 y al circuito de accionamiento asociado al 52H1 en S/E Lican. Sin embargo, para garantizar la seguridad del personal involucrado, se llevarán a cabo pruebas de apertura efectivas del interruptor 52H1.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126440	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	413	S/E TOME	276 349 3379 4551 4552 4745	BA S/E TOME 23KV BA S/E TOME 66KV B1 BA S/E TOME 66KV B2 BA S/E TOME 23KV BP2 BA S/E TOME 23KV BT BA S/E TOME 23KV BA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas en las barras de 66 kV, 23 kV, 15 kV y equipos en S/E Tome.	Riesgo medio y contralado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B1 de S/E Penco. Orden de no reconectar el 52ET S/E Tome. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Tome 52E1, 52E2, 52E3 y 52ES.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126981	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	3355	BA S/E AGUA SANTA 220kV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo se requiere la barra de transferencia de 220 kV por trabajos de Reajustes de chicotes y colocación de separadores en fegatas de líneas La Pólvora C1 y C2 hasta pararrayos de los paños J3 y J4.	Riesgo acorde a actividades de Celeo	Considera abierto y bloqueado el paño JR1	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126872	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de switch sw_Kapatur por nuevo modelo Cisco 9200l	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Posibles intermitencia de datos mientras se ejecuten los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Subestacion: 162

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
2024126871	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Cambio de SFP enlace Kapatur-Laberinto	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Posibles intermintencia de datos mientras se ejecuten los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024123409	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Mantenimiento a SCADA SGRE en S/E Pampa Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento a SCADA SGRE en S/E Pampa Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024123412	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2317	S/E TIGRE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Mantenimiento a SCADA SGRE en S/E Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento a SCADA SGRE en S/E Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126884	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Conexión SCADA Spectrum RTU SE Puerto CMDIC C20+ y SE Principal Collahuasi	Riesgo bajo , trabajos a nivel de comunicaciones que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU SE Puerto CMDIC C20+ y SE Principal Collahuasi que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024125411	Subestacion	Aprobado sin activación	SPS LA HUAYCA S.A.	395	Intervención	Origen Interno	Programada	1889	S/E LA HUAYCA II	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Levantamiento para trazado de conductores de media tensión en S/E La Huayca II, en sector de futuro proyecto BESS. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera revisión para trazado de conductores.	Trabajos con ejecución diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024124470	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Programa de retiro de equipos fuera de servicio en sala de comunicaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortés: Retiro de equipo multiplexor en desuso que se encuentra fuera de servicio .- Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Punta de Cortés .- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126413	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Programada	2222	S/E DON ANTONIO	28525 28671 28672 28673 28676 28680	S/E DON ANTONIO E11 S/E DON ANTONIO E12 S/E DON ANTONIO E13 S/E DON ANTONIO E14 S/E DON ANTONIO E17 S/E DON ANTONIO E23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Condiciones requeridas: Abierto 52E23, 52E17 y celdas de media tensión barra N°3 S/E Don Antonio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Condiciones requeridas: Abierto 52E23, 52E17 y celdas de media tensión barra N°3 S/E Don Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024125447	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	4513 4514 4515 15460 23779 23780 23782 35147 35148 35149 35150 35151 35152 35153 35154 35155 35156 35157	S/E CONCON H3 S/E CONCON HT1 S/E CONCON HT2 S/E CONCON H4 S/E CONCON H6 S/E CONCON H7 S/E CONCON HR S/E CONCON CT1 S/E CONCON CT2 S/E CONCON C1 S/E CONCON C2 S/E CONCON C3 S/E CONCON C4 S/E CONCON C5 S/E CONCON C6 S/E CONCON CSA1 S/E CONCON CSA2 S/E CONCON CS	Lavado de Aislación	Sin Limitacionnes	Se ingresa precaución para ejecutar el mantenimieto preventivo del lavado de aislacion a los paños seleccionados, la actividad se ejecutará con agua desmineralizada y en todo momento las instalaciones se mantendran en servicio.	Nivel de iresgo controlado, trabajo programado	Se ingresa precaución para ejecutar el mantenimieto preventivo del lavado de aislacion a los paños seleccionados, la actividad se ejecutará con agua desmineralizada y en todo momento las instalaciones se mantendran en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024124392	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	22	PAN DE AZUCAR ATR3 220/115/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	MPB normal; exhaustivo o mcc Transformador des energizado en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: 1) Por presentar fuga de aceite el ATR3, se requiere reemplazo de empaquetadura en válvula principal colector asociado a grupo de radiadores lado 220 kV., **2) Limpieza de manchas de aceite. , ***3) Revisión, ajustes, normalización de ventiladores., ***Nota: Aviso de anormalidad N° 10113028. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo. . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión superior Pararrayos de 220 kV asociados al ATR3 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89HT3-4 lado hacia el ATR3 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Azúcar, Selector y guardamotor propio de motor ventiladores ATR3 (caja ubicada en ATR3). a disposición del jefe de faena. Subestación P. Azúcar, ITM N°2 refrigeración ATR3 (tablero REF.II.SSGG 220 kV). a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024124393	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	140	PAN DE AZUCAR ATR9 220/115/13.2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	MPB normal; exhaustivo o mcc Transformador des energizado en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: 1) Por presentar fuga de aceite el ATR3, se requiere reemplazo de empaquetadura en válvula principal colector asociado a grupo de radiadores lado 220 kV., **2) Limpieza de manchas de aceite. , ***3) Revisión, ajustes, normalización de ventiladores., ***Nota: Aviso de anormalidad N° 10113028. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo. . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión superior Pararrayos de 220 kV asociados al ATR3 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89HT3-4 lado hacia el ATR3 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Azúcar, Selector y guardamotor propio de motor ventiladores ATR3 (caja ubicada en ATR3). a disposición del jefe de faena. Subestación P. Azúcar, ITM N°2 refrigeración ATR3 (tablero REF.II.SSGG 220 kV). a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126441	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	3160 187 1496 1497	BA S/E MAHNS 15KV BP3 BA S/E MAHNS 15KV BP1 BA S/E MAHNS 66KV BP1 BA S/E MAHNS 15KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitacionnes	Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66 kV, 15 kV y equipos en S/E Mahns.	Riesgo medio y contralado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Penco. Orden de no reconectar el 52BT2, 52CT1, 52CT2 y 52CS de S/E Mahns. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Mahns 52C1 y 52C4.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024125096	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	797	S/E RIO BLANCO	152	RIO BLANCO 44/12/2.4kV 2MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitacionnes	Se realizará mantenimiento al paño del transformador de SE Rio Blanco.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se realiza coordinación con Chilquinta Distribución, se afecta un total de 411 clientes del alimentador Rio Blanco sin clientes electro deoendientes afectados.	Consumo Regulado	CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			11-12-24 08:45
2024126172	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	1487	T2D S/E CENTRO HT1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitacionnes	Toma de muestra de aceite de cuba transformador T1	Bajo riesgo, toma de muestra en cuba T1	Toma de muestras de aceite para análisis en laboratorio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:30
2024123470	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitacionnes	A solicitud de Hidroeléctrica Rio Huasco, según SODI N° 003, por trabajos de mantenimiento preventivo en S/E Rio Huasco. Requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H1 Tap Off el Eden.	Riesgo y trabajos controlados por Hidroeléctrica Rio Huasco	A solicitud de Hidroeléctrica Rio Huasco, según SODI N° 003, por trabajos de mantenimiento preventivo en S/E Rio Huasco. Requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H1 Tap Off El Eden.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:30
2024125009	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E MANTOS BLANCOS	2177 2178	BA S/E MANTOS BLANCOS 23KV BA S/E MANTOS BLANCOS 6.3KV	Lavado de Aislación	Sin Limitacionnes	Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos, lineas aéreas internas de 23 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52E4, 52E3 y 52E7 en S/E Mantos Blancos.	El riesgo de los trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos, lineas aéreas internas de 23 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52E4, 52E3 y 52E7 en S/E Mantos Blancos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:30
2024126875	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	23880	PA S/E AURORA E5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 33 y 38, con interruptor 52E-7 abierto y 89E-7 abierto correspondiente al circuito N°5, 33 KV (barra N°2).	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 33 y 38, con interruptor 52E-7 abierto y 89E-7 abierto correspondiente al circuito N°5, 33 KV (barra N°2). 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			11-12-24 08:30
2024126843	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	14487 5677 2399 2408 14493 14492 14491 2414	S/E CHARRUA J24 S/E CHARRUA J22 PA S/E CHARRUA J16 PA S/E CHARRUA J1 S/E CHARRUA JR3 S/E CHARRUA JR2 PA S/E CHARRUA JR1 S/E CHARRUA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	S/E Charrúa: Canalización y tendido de fibra óptica, cables de control y de servicios auxiliares en trincheras existentes en patio de 220kV, entra las casetas de los paños J01, J16, J09, J22, J24, JR1, JR2, JR3, SSGG 220kV y Sala de Comunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Canalización y tendido de fibra óptica, cables de control y de servicios auxiliares en trincheras existentes en patio de 220kV, entra las casetas de los paños J01, J16, J09, J22, J24, JR1, JR2, JR3, SSGG 220kV y Sala de Comunicaciones. Instalación de armarios y antenas GPS por obra NUP3598 Automatismo De Control De Transferencias Charrua - Santa Clara – Mulchen 2x220kV. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LI24, Charrúa o Paño Línea LJ22, Charrúa o Paño Línea LI16, Charrúa o Paño Línea LI01, Charrúa o Paño Acoplador JR01-Charrúa o Paño Acoplador JR02-Charrúa o Paño Acoplador JR03-Charrúa o Paño Línea LI09, CHA-El Rosal o SS.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Subestacion: 162

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
2024126844	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Canalización y tendido de fibra óptica, cables de control y de servicios auxiliares en trincheras existentes en patio de 220KV, entra las casetas de los paños J01, J16, J09, J22, J24, JR1, JR2, JR3, SSGG 220kV y Sala de Comunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Canalización y tendido de fibra óptica, cables de control y de servicios auxiliares en trincheras existentes en patio de 220KV, entra las casetas de los paños J01, J16, J09, J22, J24, JR1, JR2, JR3, SSGG 220kV y Sala de Comunicaciones. Instalación de armarios y antenas GPS por obra NUP3598 Automatismo De Control De Transferencias Charrua - Santa Clara -- Mulchan 2x220KV. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L124, Charrúa o Paño Línea L122, Charrúa o Paño Línea L116, Charrúa o Paño Línea LJ01, Charrúa o Paño Acoplador JR01-Charrúa o Paño Acoplador JR02-Charrúa o Paño Acoplador JR03-Charrúa o Paño Línea LJ09, CHA-El Rosal o SS.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:30
2024125325	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22829 22831 22832 22833 22834 22835 22836 22837 22838 22839 22840 22841 22842 25744 28970	S/E O'HIGGINS J1 S/E O'HIGGINS J2 S/E O'HIGGINS JS1 S/E O'HIGGINS JS2 S/E O'HIGGINS J4 S/E O'HIGGINS J5 S/E O'HIGGINS J6 S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J8 S/E O'HIGGINS J9 S/E O'HIGGINS J10 S/E O'HIGGINS JR S/E O'HIGGINS J1 S/E O'HIGGINS 220KV BP1 S/E O'HIGGINS 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de S/E O'Higgins	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren orden de NO RECONECTAR en las siguientes Subestaciones: S/E O'Higgins: SJ2J, SJ1, SJ3, SJ5J1; SJ4; SJ4; SJ7; SJ1J0; SJ9; SJ5; SJ6; SJ8. S/E MejiBlones: SJ2. S/E Atacama: SJ3; SJ10. S/E Coloso: SJ1; SJ2. S/E Kapatur: SJ13; SJ14, SJ15 Y SJ16. S/E Puri: SJ1. S/E Farellón: SJ1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:28
2024117100	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	7564 12565	S/E SAN LUIS J4 S/E SAN LUIS J3-4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbun se requiere realizar maniobras operacionales sobre paño J4 y J3-4 en S/E San Luis por trabajos mantención anual de equipos primarios en Central Nehuenco	Riesgos declarados por empresa Colbun	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126832	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Pruebas de comisionamiento (Nivel 3) Paño Acoplador Proyectado NUP 3895	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco o SCADA Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126896	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Neptuno: Trabajos para la instalación, pruebas operacionales y puesta en servicio de sistema de comunicaciones vía de microondas (MMOO) para de establecer un enlace con la R/E Rapel, a través del repetidor Poca Pena, y la R/E El Roble.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Trabajos para la instalación, pruebas operacionales y puesta en servicio de sistema de comunicaciones vía de microondas (MMOO) para de establecer un enlace con la R/E Rapel, a través del repetidor Poca Pena, y la R/E El Roble. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: Telecomunicaciones operacionales o sistema de MMOO. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125047	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	1419	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado del Transformador U1	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Señalizar y No reconectar 52JU1	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124194	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIANI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de la comunicación Scada.	Los riesgos de trabajo se controlarán mediante el uso de procedimientos y Epp. para cada tarea asignada.	Posible intermitencia en la comunicación Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121370	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121386	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 390 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121665	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN SUR - CHAGRES	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	857	S/E FUNDICION CHAGRES	1106 1107 1108	BA S/E FUNDICION CHAGRES 110KV BP1 BA S/E FUNDICION CHAGRES 110KV BP2 BA S/E FUNDICION CHAGRES 110KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion patio 110KV con agua a alta presión S/E energizada .	Schock eléctrico por mala calidad del agua desmineralizada puede provocar flashover se aplican procedimientos de operación por cuenta de empresa contratista , en lo referente a la calidad del agua , con medición en linea y bloqueo a bomba de alta presión, ademas si baja la presión también corta agua a los pitones. Empresa con alta experiencia en lavado de aislación con S/E Energizada y trabajos con calidad y seguridad.	Lavado de aislacion patio 110KV con alta presion subestacion energizada por alta polucion parte de programada de mantencion preventiva ,se bloqueara la reconexion automatica de las lineas que alimentan dicha subestacion a traves de solicitud a Celeo Redes	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122372	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: SJ1 No reconectar. Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122402	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: SJ2 No reconectar. Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122768	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126831	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Pruebas de comisionamiento (Nivel 3) Paño Acoplador Proyectado NUP 3895	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco o SCADA Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124719	Subestacion	Aprobado sin activación	CARTULINAS CMPC SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	875	S/E CHUMPULLO	12718 26418	S/E CHUMPULLO BT1 S/E CHUMPULLO DT1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección Visual de Equipos AT y MT, Subestación 66KV Chumpullo.	Riesgo bajo, no se considera intevención en equipos de la S/E 66KV Chumpullo.	Inspección Visual de Equipos AT y MT, Subestación 66KV Chumpullo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126218	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	S/E ANTILLANCA	180	ANTILLANCA 220/110/23kV 180MVA ATR T1 + UR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del ATR de SE Antillanca. Durante la faena se bloquearán los trip's asociados a las protecciones mecánicas del ATR. PROTECCIÓN 87T/51T/50BF-T1, QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Faenas serán ejecutadas dependiendo de las condiciones climáticas en la zona. (PT 12858 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123294	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aplome.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2 y 52B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el 52BT2 de SE San Vicente de Tt.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Subestacion: 162

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
2024123299	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aplome.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloque de reconexión de los interruptores 52C1, 52C2, y 52C3 de SE La Ronda, además de la precución operacional de no reconectar el 52CT1 de SE La Ronda. Se envía SODI informativa 72.3 a Compañía General de Electricidad S.A	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126974	Subestacion	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	17970	S/E MEJILLONES 23 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción nueva barra 23KV S/E Mejillones, NUP 4164	Riesgo bajo, se consideran todas la medidas pertinentes para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: Abierto 52E1, 89E1-1, 89E1-2 Consumos regulados serán respaldados mediante interruptor provisorio 52EPRO según SD 20240883876. // 52Epro cerrado el 17-08-2024 reemplazando el 52E1 del alimentador Punta Angamos hasta el 09-12-2024, una solicitud anterior para reemplazar a la original fue rechazada (20241129BS) 06-11-2024 por lo que la SD 20240883876, sigue vigente.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121783	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo batería UPS. Posible intermitencia de datos hacia el CEN.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126212	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	392	S/E COLCHAGUA	3466	T2D S/E COLCHAGUA B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará auditoría de protecciones a los paños 52CT1 y 52BT1 de S/E Colchagua, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Se requiere desconexión del transformador N°1 y sus paños asociados, adicionalmente se requiere bloquear reconexión automática del 52B1 de S/E San Fernando, para realizar apertura y cierre del DDCC 89BT1 de S/E Colchagua.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada y aterrizada.	Las cargas del transformador N°1 serán transferidas al transformador N°2 de S/E Colchagua, mediante el cierre del acoplador de barra 89CS.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123949	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigación de falla en cargador de baterías en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar, Mantenimiento preventivo básico e investigación alarma polo a tierra en cargadores. Las actividades a realizar son: .-1) Revisión de circuito de SSAA de C.C en armario de servicios auxiliares de barra 110Vcc. 2) Prueba con detector de polo a tierra para detectar donde está la fuga a tierra en ramificación de barra de 110Vcc. .-3) Reapriete, limpieza y revisión de niveles de tensión de cargador de batería N°1 y 2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SS.AA. C.C. P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar o Paño Transformación HT10-P. Azúcar o Paño Transformación HT03-P. Azúcar o Paño Linea LH07 (HT7), PAZ-Vicuña o Paño Transformación HT01-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario de SSAA barra 110Vcc. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armario T.D.C.C. N°2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Tablero ALIM. 125Vcc Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Cargador de batería N°1 y 2. Delimitar	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124069	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			11-12-24 08:00
2024126542	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 LJ01-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, FJJ01 Bloqueado según minuta de bloqueo. Subestación Parinas, FJJ01 Bloqueado según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Intercalación de postes y construcción de interconexión con brigada de LLEE.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 5642 por Intercalación de postes y construcción de interconexión con brigada de LLEE. Restricciones: Paño Linea LC02, VLL-Vallenar Sur (no reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LC02, VLL-Vallenar Sur. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126425	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 línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelec sobre línea energizada 23 kV de CGE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelec sobre línea energizada 23 kV de CGE Restricciones: Lagunas, Reconectador 52E3 propiedad de CGE. Requiere Sodi No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Mutilla - 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			11-12-24 08:00
2024124701	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124691	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara intervención a los servidores del SCADA de S/E Chumaquito y del servidor SCADA Centro de operación de transmisión, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se generara intermitencia menor de 3 minutos en las comunicaciones de la subestación y el centro de control. No existe afectación de clientes finales. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124799	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504 2724	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3-A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	. -Inspección Visual Pedestre, Línea 13kV San Vicente - Molycop, Cto.1 y IVP Línea 13kV San Vicente - Inchalam.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, Línea 13kV San Vicente - Molycop, Cto.1 y IVP Línea 13kV San Vicente - Inchalam. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124921	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños J5, JCE, J7, J71, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125043	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANGAMOS JU1 S/E ANGAMOS J1 S/E ANGAMOS J3 S/E ANGAMOS JJ2 S/E ANGAMOS J4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS J5 S/E ANGAMOS J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado S/E Angamos y torre acometida N°1.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E AngamosSeñalizar y NR 52JU1, 52JU2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 S/E KapaturSeñalizar y NR 52J5, 52J6, 52J7, 52J8	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125048	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	1420	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado del Transformador U2	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Señalizar y No reconectar 52JU2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125102	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Desconexión	Origen Interno	Programada	1866	S/E EL PEÑON (MINERA MERIDIAN)	1528	T2D S/E EL PEÑON (MINERA MERIDIAN) BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en realizar pruebas eléctricas a equipo Transformador de Poder 20 MVA, 66/6,6 KV.	Bajo. Se toman las medidas para minimizarlo.	Inmovilizaciones/Bloqueos solicitados: N° 1.- S/E Palestina 52BT abierto. N° 2 .- S/E Palestina Desconectador 89BT-2 abierto. N° 3.S/E Palestina Desconectador 89BT-2T cerrado. N° 4.- S/E El Peñón 52CT abierto. N°5.- S/E El Peñón 52BT abierto. N°6.- S/E El Peñón Desconectador 89B1 abierto. N° 7. S/E El Peñón Desconectador 89B1-T cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125106	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Intervención	Origen Interno	Programada	2322	S/E CENTRAL CORRALES	3368	T2D S/E CENTRAL CORRALES ETR1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajo de limpieza y mantenimiento preventivo de todos los equipos de SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que se desconectaran las centrales Corrales, Piedras Negras y Punta del Viento	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Subestacion: 162

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
2024125304	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	17683 17684 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 30173	S/E ESCONDIDA 13,8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1 S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BTS S/E ESCONDIDA BTG S/E ESCONDIDA BS S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA JR2B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escondida	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida52J1, 52J2, 52J3, S/E Escondida52JT1, 52JT2, 52JT3, S/E Escondida52JT4, 52JT5, 52JT6 S/E Zaldivar 52J1 S/E Domeyko 52J5 S/E E40528642 S/E Esc. Norte52BT1; 52BT2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125361	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños J1, J2, J4, J5, JR, y JT1, aisladores de pedestal, marcos de barra principal seccion N°1 y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado	Bajo	Restricciones: Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 (SODI Antucoya) con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J5 y 52J6 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J1, 52JT1, 52J2, 52J4, 52J5, 52JR, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J3 con bloqueo a la reconexión. Central Gas Atacama, 52C-1A, 52D1-10, 52C-1B Y 52D1-32 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o Paño Acoplador JR01-Atacama o Paño Transformación L01-Atacama o Paño Transformación L02-Atacama o Paño Transformación L04-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125537	Subestacion	Ejecución Exitosa	GR LIUN SPA	2218	Intervención	Origen Interno	Programada	2450	S/E TAMANGO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chequeo de las comunicaciones desde conexión remota en S/E Tamango, cambio de la configuración a Unidad Terminal Remota (RTU). Revisión lógica para señal remota, registros potencia activa - reactiva, tiempo de muestreo señales PPC. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Chequeo de las comunicaciones desde conexión remota en S/E Tamango, cambio de la configuración a Unidad Terminal Remota (RTU). Revisión lógica para señal remota, registros potencia activa - reactiva, tiempo de muestreo señales PPC. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125555	Subestacion	Rechazado	INVERSIONES Y SERVICIOS DATALUNA LTDA	577	Desconexión	Origen Externo	Programada	2136	S/E TAP OFF LIBERTADORES	24991	PA S/E TAP LIBERTADORES H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta Tx se Ingresa desconexión del paño H1 para ejecutar limpieza de aislacion en linea Canteras - Cerro NAvia C1. Todos los consumos del transformador N°1 se respaldaran por medio del transformador N°2.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	A solicitud de Chilquinta Tx se Ingresa desconexión del paño H1 para ejecutar limpieza de aislacion en linea Canteras - Cerro NAvia C1. Los consumos quedarán respaldados por medio del transformador N2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126953	Subestacion	Rechazado	INVERSIONES Y SERVICIOS DATALUNA LTDA	577	Desconexión	Origen Externo	Programada	2136	S/E TAP OFF LIBERTADORES	2664	T2D S/E TAP OFF LIBERTADORES HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexion del transformador N° 1 por trabajos en la LT Las Canteras C° Navia Cto.1. Los consumos serán respaldados por el transformador n° 2.	Desconexion del transformador N° 1 por trabajos en la LT Las Canteras C° Navia Cto.1. Los consumos serán respaldados por el transformador n° 2.	Desconexion del transformador N° 1 por trabajos en la LT Las Canteras C° Navia Cto.1. Los consumos serán respaldados por el transformador n° 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125727	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	472 1700	BA S/E CERRO NAVIA 220KV BP1 BA S/E CERRO NAVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Inspección de coronografía en patio de 220 kV.		Actividades: S/E Cerro Navia: Inspección de coronografía en patio de 220 kV. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por intercalación de postes y construcción de interconexión con brigada de LLEE.	Bajo.	Actividad: A solicitud de CGE según SODI S643 por intercalación de postes y construcción de interconexión con brigada de LLEE. Restricciones: Subestación Vallenar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LC03, VLL-Vallenar Matta. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126901	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con remota.		Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local, validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paño J5 - Central Diagonal o paño de 220 kV J8 - Central Diagonal o linea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2 o linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de paño y sw local/remoto en posición local de los paños J4, J5, J6, J7 y J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125855	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	13	CS S/E ANCOA CS1 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de mantenimiento para atención de anomalia.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa : Investigar y o reparar anormalidad en protección "B" del BCS1 Jahuel 1 de L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1 .- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo. Instalar una pértiga provisional en plataforma fase "A" de Banco de Condensadores N°1 L Ancoa - Alto Jahuel C1. Delimitación zona de trabajo .- Nota: Atención de anomalia N°3051807	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125999	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 29624 29627	S/E PUENTE NEGRO J3 S/E PUENTE NEGRO J6 S/E PUENTE NEGRO J9 S/E PUENTE NEGRO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para Transformadores de tensión para SS/AA.	Riesgo de operación de Barra 220 kV N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos consideran: 1-Trazado y Niveles 2-Retiro de Grava 3- Excavación 4- Enfierradura 5- Emplantillado 6- Moldaje Zapatas 7- Hormigón 8-Moldaje Vástagos 9-Instalación de pernos 10- Hormigón 11- Desmoldaje 12-Relleno y compactado 13-Reposición de Gravilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126171	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	S/E PILAUCO	198	PILAUCO 220/66/23kV 120MVA ATR T1 + UR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará medidas de resistencia de aislación a las protecciones mecánicas del ATR de SE Pilauco, se realizará el bloqueo de Trip asociadas a las protecciones mecánicas de las unidades para minimizar el riesgo mientras se realizan las faenas. Las protecciones 87T/S1T/50BF-T1 quedan operativas para proteger el paño de transformación.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, medición de aislación protecciones mecánicas.	Faenas serán ejecutadas dependiendo de las condiciones climáticas en la zona. PT 2024-12859 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126253	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16688	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantoamiento preventivo a celdas MT y Transformador de 23 KV de ITS 1 a la 23	Riesgo bajo, Controlado por especialistas a cargo de los trabajos.	Circuito N3 (52E4) •Apertura 52E4 •Apertura 89E4-1 •Cierre 89E4-1T	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126299	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles e instalación de bodegas RESPEL y SUSPEL en SE Calama Nueva. Faenas fuera de zonas energizadas.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13086 registro interno de Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126540	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Changos: Extracción configuración de control e investigación anormalidad señales de control	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Changos, Gabinete SCADA Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Los Changos, Scada Subestación Local a disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Subestacion: 162

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
2024126550	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29956 29957 29958 29959 29960 29961	S/E LA POLVORA J9 [En_Revision] S/E LA POLVORA J8 [En_Revision] S/E LA POLVORA J7 [En_Revision] S/E LA POLVORA J6 [En_Revision] S/E LA POLVORA J5 [En_Revision] S/E LA POLVORA J4 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ejecución de maniobras en S/E La Pólvora para energizar los paños asociados a las Diagonales N°2 y N°3 de acuerdo a lo indicado en el documento "PROCEDIMIENTO DE ENERGIZACIÓN NUP 1074-ETAPA 1" aprobada por el Coordinador Eléctrico Nacional. En particular se realizaran los punto 5.2.1 y 5.3.2 de dicho documento.	Riesgo de Operación de Barra 220 KV N°1 y N°2 según sea el caso, al momento de realizar las Pruebas de energización. Se considera Precaución sobre las Barras 220 kV N°1 y 2 (una a la vez) para las pruebas de energización de los Paños asociados a LT 220 kV Agua Santa - la Pólvora C1 y C2.	No se considera la Puesta servicio de la LT 220kV La Pólvora - Agua Santa C1 y C2. Solo operaciones en S/E La Pólvora con sus respectivos paños Manioboras y condiciones operacionales indicadas en "PROCEDIMIENTO DE ENERGIZACIÓN NUP 1074-ETAPA 1". Intervenciones se realizarán entre el 11 y 13 -12-2024 en función a los avances del mismo Proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126553	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			11-12-24 08:00
2024126646	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22874	PA S/E PARINACOTA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1833) Se requiere no reconectar Interruptor 52J1 de SE Parinacota por faenas de lavado de aislación Paños 220 kV JR, JS, Barra de Transferencia, Marco de Barra y Linea en S/E Parinacota.	Instalaciones en Riesgo:Paño J1 S/E Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1833) Se requiere no reconectar Interruptor 52J1 de SE Parinacota por faenas de lavado de aislación Paños 220 kV JR, JS, Barra de Transferencia, Marco de Barra y Linea en S/E Parinacota. Restricciones: S/E Parinacota: 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126679	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22904 22909 22910	S/E POZO ALMONTE E1 S/E POZO ALMONTE E2 S/E POZO ALMONTE CT3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	•Levantamiento alambrado paños E1, E2 y CT3; Tendido cable de red hacia reconectadores E1 y E2 / SE Pozo Almonte	Riesgo Bajo segun analisis	• Sin Condiciones Requeridas	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126682	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará modificación sobre firewall en S/E Candelaria para cambiar enrutamiento hacia nueva workstation en S/E Minero	Perdida de comunicación no mayor a 5 min	Trabajos son realizados de forma remota, con personal de mantenimiento disponible en ambas subestaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125733	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	2354	MD S/E CIPRESES 154KV A1 P [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Cipreses Verificación a medidor de energía SE Cipreses LA01, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 .- 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			11-12-24 08:00
2024126721	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR ALENA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2263	S/E CENTRAL EOLICA ALENA	29336 29337 29338 29339 29340 29341 29342 29343 29344 29345	S/E CENTRAL EOLICA ALENA F1 S/E CENTRAL EOLICA ALENA F2 S/E CENTRAL EOLICA ALENA F3 S/E CENTRAL EOLICA ALENA F4 S/E CENTRAL EOLICA ALENA F5 S/E CENTRAL EOLICA ALENA F6 S/E CENTRAL EOLICA ALENA FT1 S/E CENTRAL EOLICA ALENA FZ1 S/E CENTRAL EOLICA ALENA AT1 S/E CENTRAL EOLICA ALENA 33KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de termografías en equipos primaros de Subastación. Se requiere NO limitar el parque durante las actividades.	Sin riesgo de disparo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias durante la realización de los trabajos planificados.	Se requiere la NO limitación del parque durante el periodo de vigencia de la SD.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126729	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR ALENA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2263	S/E CENTRAL EOLICA ALENA	29344	S/E CENTRAL EOLICA ALENA AT1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Se realizaran mediciones de malla de puesta a tierra en LAT en las torres N°7-N°8-N°9-N°10-N°11-N°12.	Bajo nivel de riesgo asociado a mediciones de malla de puesta a tierra, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126757	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2879 2889 2890	S/E BAJO MELIPILLA HT1 S/E BAJO MELIPILLA B1 S/E BAJO MELIPILLA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1643, Nueva Línea 2x110 kV Alto Melipilla – Bajo Melipilla, tendido del primer circuito, se requiere por parte de la empresa TRANSQUINTA (desarrollador del proyecto) la intervención de la malla de puesta a tierra de la subestación Bajo Melipilla, a la cual se debe realizar by-pass para permitir el avance de las fundaciones de los nuevos equipos que incorpora el proyecto. Esta intervención no implica cambios en la capacidad de la malla de puesta a tierra. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria bajo la barra de 110kV y en la salida de 66kV de los paños B1 y B2 de la subestación por lo que de ser necesario se solicitará el bloqueo del 52H3 y de los interruptores 52B1 y 52B2 de Bajo Melipilla.	Alto, se interviene malla de puesta a tierra. se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANSQUINTA asociados a NUP 1643.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126838	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21395	S/E CENTRAL TOCOPILLA HG12	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Demolición y mejoramiento superficial de la fundación y canaletas en Bahía G12.	Riesgo bajo segun analisis	relacionados al proyecto BESS CTT	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126845	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	1308 1312	S/E PENCO C1 S/E PENCO C4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará reubicación de componentes de medida de variables eléctricas de paños C1 y C4 desde panel 12 a panel 13 dentro de sala de comandos de S/E Penco. Trabajos asociados a NUP 3261.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Trabajos con instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126900	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2611 2614	S/E NOGALES J5 S/E NOGALES J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con remota.		Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local, validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paño J5 - Central Diagonal o paño de 220 kV J8 - Central Diagonal o linea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2 o linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de paño y sw local/remoto en posición local de los paños J4, J5, J6, J7 y J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126949	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (SODI_86): SE Parinas Decreto ID_19_D4_ON_01, Seccionamiento 2x220kV Andes-Zaldivar: Modernizacion de protección diferencial de línea CTO2 (PS1 y PS2) Línea 2x220 kV Andes – Nueva Zaldivar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Andes propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Andes Abierto interruptor 25210 SE Andes Abierto y bloqueado desconectador 289L10	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126950	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22802	S/E NUEVA ZALDIVAR J02L	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (SODI_87): SE Parinas Decreto ID_19_D4_ON_01, Seccionamiento 2x220kV Andes-Zaldivar: Modernizacion de protección diferencial de línea CTO2 (PS1 y PS2) Línea 2x220 kV Andes – Nueva Zaldivar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Nueva Zaldivar propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Zaldivar Abierto interruptor 52J02L SE Nueva Zaldivar Abierto y bloqueado desconectador 891J2L	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126854	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará alambrado de control de equipos nuevos de paños CT1, BT1, C2, C3 y transformador T-1 a sistema Scada he inyección de corrientes secundarias sistema de protección y medida de estos equipos nuevos.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Trabajos con equipos próximos a poner en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125734	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	7765	PA S/E CENTRAL CIPRESES A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Cipreses Verificación a medidor de energía SE Cipreses LA01, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 .- 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			11-12-24 08:00
2024126614	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspeccion con trepado de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126592	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspeccion con trepado de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126445	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspeccion con trepado de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125178	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en el mantenimiento de Multiplexores	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia y desconexión en las comunicaciones y envío de datos al CEN mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126570	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspeccion con trepado de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123378	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1906	S/E MUELLE	17985 22780 22781 22782	S/E MUELLE 110 KV S/E MUELLE H1 S/E MUELLE H4 S/E MUELLE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Muelle:. señalizar y no reconectar 52H1, 52H2 y 52H4. En S/E Chacaya: señalizar y no reconectar 52H2 .	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125187	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en el mantenimiento de Multiplexores	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia y desconexión en las comunicaciones y envío de datos al CEN mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121778	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo batería UPS. Posible intermitencia de datos hacia el CEN.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Subestacion: 162

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
2024125853	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Cerro Navia y Neptuno: Ampliación de ancho de banda en MMOO entre ambas subestaciones.	Bajo	Actividades: SS/EE Cerro Navia y Neptuno: Ampliación de ancho de banda en MMOO entre ambas subestaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Neptuno o telecomunicaciones operacionales Neptuno o SCADA Cerro Navia o telecomunicaciones operacionales Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: SS/EE Cerro Navia y Neptuno: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo, en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125854	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Cerro Navia y Neptuno: Ampliación de ancho de banda en MMOO entre ambas subestaciones.	Bajo	Actividades: SS/EE Cerro Navia y Neptuno: Ampliación de ancho de banda en MMOO entre ambas subestaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Neptuno o telecomunicaciones operacionales Neptuno o SCADA Cerro Navia o telecomunicaciones operacionales Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: SS/EE Cerro Navia y Neptuno: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo, en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126179	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Reemplazo de sellos del grupo generador por filtración de líquido refrigerante. Grupo generador quedará indisponible mientras se ejecutan los trabajos.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Solicitud se deja por tres días, ya que los sellos se deben retirar del generador y con ello, buscar repuesto (según la medida) para la posterior normalización. PT 2024-07560 realizo interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125779	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23326 23327	S/E KIMAL J11 S/E KIMAL J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución en paños 52J11 y 52J12 de SE Kimal de Línea 220 kV Kimal-Laberinto Cto 2 a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectadores [89J91-2], [89J92-2], Interruptor [52J91] e interruptor [52J92] en S/E Laberinto	Riesgo controlado por Chilquinta, trabajos en S/E Laberinto	SODI N° 10163477-2 de Chilquinta, registro interno STT. SD relacionada 2024125689 SD 2024125752	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125689	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	31016 31017	S/E LABERINTO J091 S/E LABERINTO J092	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconectador [89J91-2], [89J92-2], interruptor [52J91] e Interruptor [52J92].	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconectador [89J91-2], [89J92-2], interruptor [52J91] e Interruptor [52J92]. Se condira precaución para el circuito N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125752	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23332 23333	S/E KIMAL J17 S/E KIMAL J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paños 52J17 y 52J18 de SE Kimal de Línea 220 kV Kimal-Laberinto Cto1 a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectadores [89J91-2], [89J92-2], Interruptor [52J91] e interruptor [52J92] en S/E Laberinto.	Riesgo controlado por Chilquinta, trabajos en S/E Laberinto	SODI N° 10163477-2 de Chilquinta, registro interno STT. SD relacionada 2024125689	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122264	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud TRANSELEC: Reemplazo de crucetas con líneas energizadas , método a distancia segun listado. E-303-E-304-E-305-E-306 E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: Señalizar y no reconectar interruptores 52J2 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125410	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES AS	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13131 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52AS de S/E Punta de Cortés, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT de S/E Paine y : bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124336	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13060 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52AS de S/E Punta de Cortés, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT de S/E Paine y : bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124879	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños J5, JCE, J7, J71, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores 52J4, 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124788	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	562 578 579	S/E CACHAPOAL CE-2 S/E CACHAPOAL BT2 S/E CACHAPOAL CE-1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento de control en los paños 89BT2-2, CE-1 y CE-2 de SE Cachapoal.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124706	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAQUITO C3 S/E CHUMAQUITO C2 S/E CHUMAQUITO C4 S/E CHUMAQUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monopolar de 17,5 kv, pararrayos y obras eléctricas en paño acoplador de MT que se alimentara desde nueva sala de celdas, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52C1, 52C2, 52C3 y 52C4 de SE Chumaquito. Se gestiona SODI con Compañía General de Electricidad S.A (SODI N° 268). No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121811	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Celeo: Limpieza Manual de aislación , Revisión de ferreteria E 210 A E28 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: No reconectar interruptor 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126537	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	3408 3409	BA S/E LA POLVORA 220KV BP2 BA S/E LA POLVORA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Pólvora: Cambios y habilitación en protecciones diferenciales de Barra N°1 y N°2 de 220kV y diferencial del Banco ATR1 según el siguiente detalle: - Habilitación/cambio de las unidades de bahía en La unidad de protección Diferencial de barras N°1 de 220 kV, REB 500. Gabinete de la Protección diferencial de Barra de 220 kV «UHFN1. - Habilitación/cambio de las unidades de bahía en La unidad de protección Diferencial de barras N°2 de 220 kV, REB 500. Gabinete de la Protección diferencial de Barra de 220 kV «UHFN1. - Habilitación/cambio de ajustes de protecciones del Banco de autotransformadores No. 1 «PP1/D1, asociado a los paños J1/J2 de 220 kV «UHFN1. Intervención de las unidades RET670. Cambio de ajustes de protecciones según el ECAP aprobado de la etapa 1 del NUP 1074, Trabajos previos por Puesta en Servicio de la Línea 2x220 kV Agua Santa - La Pólvora.	Sin riesgos para el sistema.	Trabajos previos por Puesta en Servicio de la LT 2x220 kV Agua Santa - La Pólvora.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123174	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños J5, JCE, J7,	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños J5, JCE, J7, J71, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J2, 52J3, 52J5, 52J6 No reconectar Terceros, S/E San Simón: 52J4, 52J5 (SODI RNE) No reconectar Subestación Frontera, 52J4, 52J5 No reconectar Terceros, S/E Tap Off Nva. Victoria: 52J7 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Terceros, S/E Collahuasi: 52JL1, 52JL2 (SODI Collahuasi) No reconectar Terceros, S/E Nueva Pozo Almonte: 52J8, 52J9 (SODI TEN) No reconectar Terceros, S/E Tap Off Quillagua: 52J1 (SODI ENOR) No reconectar Subestación Lagunas, 52J3, 52J4, 52JCE (SODI Collahuasi) No reconectar Subestación Lagunas, 52JJ1, 52J8, 52J9 (SODI INTERCHILE) No reconectar Subestación Lagunas, 52E3 (SODI CGE) No reconectar Subestación Lagunas, 52E1 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Subestación Lagunas, 52J11 (SODI Granja Solar) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124546	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Preparativos cambio de protección 87B Se Chacaya 220kV NUP 4968	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Condiciones operacionales: Protección 87B Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121810	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16724	S/E CENTRAL QUILAPILUN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Celeo: Limpieza Manual de aislación , Revisión de ferreteria E 210 A E28 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: Abierto interruptor 52J2 y Abierto y bloqueado desconectadores 89J2-2 y 89J2-3. Cerrado 89J2-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024119510	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	3310 3996	BA S/E CENTINELA 220KV BP2 (AIS) BA S/E CENTINELA BP2-EXT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAJOS RELACIONADOS CON LA CONSTRUCCION DE OBRA ELECTROMECANICO PARA FUTURAS SEMI DIAGONALES 5 y 6 Estas actividades incluyen las actividades Electromecanicas relacionadas, tales como: - Montaje, ajuste y calibración de Desconectadores 89J15-2 y 89J18-2 . - Montaje de Aisladores de Pedestal AIS 1, 2, 3, 4, 5 y 6. - Actividades complementarias que sean necesarias para cumplir las actividades. NOTA: DESCONEXIÓN DE BARRA Nº2, CON REPOSICIÓN DIARIA.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELA 52J3 / 52J6 / 52J9 / 52J12 ABIERTO SE CENTINELA 89J3-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J3-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J6-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J6-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J9-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J9-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J12-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J12-2 ABIERTO / BLOQUEADO	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125350	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32084 32085	S/E CODEGUA H3 S/E CODEGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 110 kV Codegua - Alto Jahuel C1 y C2, por trabajos corte y poda de arboles	Riesgos declarados por empresa Transelec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Subestacion: 162

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
2024126847	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	33791 33792	S/E PENCO C2 [EN_REVISION] S/E PENCO C3 [EN_REVISION]	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de alambrado y montaje de equipos en sala de comandos por proyecto de aumento de potencia de S/E Penco NUP 3261, de acuerdo a siguiente listado: Panel 11: Instalación de Componentes asociado a reconectador 52C3 en Tapa Frontal Panel (Relé Protección, Equipo Medida, Block Pruebas) Panel 11: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Panel 11: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos patio 52C2 Panel 12: Instalación de Componentes asociado a reconectador 52C2 en Tapa Frontal Panel (Relé Protección, Equipo Medida, Block Pruebas) Panel 12: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Panel 12: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos patio 52C3	Riesgo controlado, trabajos con instalación fuera de servicio en sala de comandos.	Trabajos sobre equipos próximos a poner en servicio en cercanía de equipos en servicio de paño C2 y C3 de S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125583	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2590	S/E MAITENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o des energizado en S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: Semana 50 SE Maitencillo: Patio 220KV: PROYECTO ID 1006088 NUP 4769: Obra Capex no VI Reemplazo Interruptor 52JS: Retiro de gas SF6, Aceite hidraulico del 52JS 1) Trabajos Civiles (Reacondicionamiento de fundación existente para adherencia con nuevo hormigón para posterior colocación de pernos químicos (indicado en Ingeniería aprobada). 2) Montaje de nueva estructura. 3) Instalación de Canalizaciones en Patio. 4) Llenado de gas SF6 y pruebas funcionales primarias SAT (Protocolo PES de aceptación en terreno). 5) Conexionado en AT de nuevo interruptor 52JS (Medición de resistencia de contactos). NOTA: El paño JS se encontrará fuera de servicio. Nota: El camión Mixer no ingresara al patio de 220Kv **Nota: Con este AT NO ingresa camión pluma al patio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitacion con Conos y cadenas plásticas Delimitar zona de trabajo, se utilizarán conos y cadenas plásticas. Subestación Maitencillo, Verificación de corte Efectivo de	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125802	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Configuración del controlador y reles de protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Verifica	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Configuración del controlador y reles de protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Verificación de circuitos de los nuevos paños J7 y J10 y pruebas de control y protecciones Turno B Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, barras duras, señaléticas Delimitar la zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024124790	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	26	BC S/E CACHAPOAL CE-2 15KV 2.5 MVAR	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Revisión y levantamiento de control a Banco de condensadores N°2	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del BBCC N° 2 de SE Cachapoal.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024122794	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1640	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Interchile por mantenimiento a desconectadores 89J13-1 y 89J13-1T.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Interchile según SODI T-1697 por: Se requiere desconectada y bloqueada la BP2 de S/E Maitencillo 220 KV, para entregar condición de seguridad al mantenimiento pendiente de 6 años a desconectadores 89J13-1 y 89J13-1T (Actividades que no se pudieron ejecutar en trabajos de la solicitud 20240327880). Instalación con restricción: No aplica. Instalación con riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo. Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final de los trabajos. SODI a terceros: 2020 SAESA. 2021 Agrosuper. 2022 Caserones. 2023 Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024124789	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	27	BC S/E CACHAPOAL CE-1 15KV 2.5 MVAR	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Revisión y levantamiento de control a Banco de condensadores N°1	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del BBCC N° 1 de SE Cachapoal.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024126787	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2260	S/E OASIS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitar señales DNP3 en SCADA SGRE PEC (Implementación equipo Saturs2).	Riesgo bajo según matriz de riesgo	1.Reinicio del servidor scada (tiempo estimado de 1 hora). 2.Se realizaría en horarios a convenir y que no afecte el control del parque a distancia. 3.Realizarse esta actividad en cero viento.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024126251	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Fusion y certificacion de fibra óptica S/E Geoglifos.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Fusion y certificacion de fibra óptica S/E Geoglifos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE 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			11-12-24 07:00
2024128264	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2333	S/E FUTURO	483	FUTURO 220/33/33 kV 260MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reemplazo de fusibles SS/AA ASIIB: Falla de fusibles.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Futuro 220 kV: 52J?1 Abierto S/E Futuro 220 kV: 89J?1-1,89J?1-2, 89J?1-3 Abierto y Bloqueado S/E Futuro 33 kV: 52FT11, 52FT12 Abierto S/E Futuro 33 kV: 89FT11-1, 89FT12-1 Abierto y Bloqueado S/E Futuro 33 kV: 89FT11-1T, 89FT12-1T Abierto S/E Futuro 33 kV: 89F5A-1, 89F5A-2 Abierto ASIIB: 52F1, 52F2, 52F3, 52F4, 52F5,52F6 Abierto ASIV: 52F7, 52F8, 52F9, 52F10, 52F11, 52F12 Abierto La desconexión del transformador provoca la indisponibilidad de PFV Andes Solar 2B y PFV Andes Solar IV.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024125953	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22428 22430 22431 22432	S/E EL COBRE (ENGIE) J6 S/E EL COBRE (ENGIE) J2 S/E EL COBRE (ENGIE) J3 S/E EL COBRE (ENGIE) E1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo	NO RECONECTAR: SE El Cobre: 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52JT, 52JS. SE Chacaya: 52J6, 52J7 SE Laberinto: 52J061, 52J062 SE Esperanza: 52JL1, 52JL3 SE Gaby: 52JL	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 06:30
2024128190	Subestacion	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2150	S/E LOS TILOS BULNES	25697 25698 25699 25700 25701 25702 25703 25704 25705 25706 25707	PA S/E LOS TILOS BULNES B1 PA S/E LOS TILOS BULNES B2 PA S/E LOS TILOS BULNES BT1 PA S/E LOS TILOS BULNES CT1 PA S/E LOS TILOS BULNES CT2 PA S/E LOS TILOS BULNES CT3 PA S/E LOS TILOS BULNES C1 PA S/E LOS TILOS BULNES C2 PA S/E LOS TILOS BULNES C3 PA S/E LOS TILOS BULNES CS1 PA S/E LOS TILOS BULNES CS2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pérdida de suministro por microcorte a solicitud de CGET según N°604 Microcorte a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (ABRIR 89B2, HACIA LUCERO).	Pérdida de suministro por microcorte a solicitud de CGET según N°604 Microcorte a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (APERTURA 89B2, HACIA LUCERO)	Microcorte a solicitud de CGET según N°604 con efectación a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos. Lo anterior debido a hallazgos prioridad 1 informado por este Coordinado.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	ninguno		11-12-24 06:30
2024128193	Subestacion	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	825	S/E TRES ESQUINAS	6168	S/E TRES ESQUINAS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pérdida de suministro por microcorte a solicitud de CGET según N°604 con efectación a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (ABRIR 89B2, HACIA LUCERO).	Pérdida de suministro por microcorte a solicitud de CGET según N°604 con efectación a SSEE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (ABRIR 89B2, HACIA LUCERO).	Maniobras Operacionales a ejecutar por parte de personal CGET con apoyo de personal Copelec en S/E Los Tilos.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	ninguno		11-12-24 06:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Subestacion: 162

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
2024123323	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	315	T2D S/E LAUTARO BT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo al CDBC del transformador N° 3 de 12 MVA, 66/23kV kV de SE Lautaro.	Riesgo bajo, trabajo se realizará con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del transformador N°3, los consumos asociados serán respaldados por el T5 de 30 MVA, 66/15 kV de la misma subestación Lautaro, para concretar el correcto respaldo se debe realizar un microcorte a los consumos del T3 (paños E1, E2 y E3) durante el traspaso y otro para normalización de carga condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de la faena. Durante las Maniobras de Desconexión y Normalización del T3 se requiere Bloqueada la Reconexión del 52B2 de LLaima (STS) y 52B3 de Victoria. Maniobras Coordinadas con STS	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 02:15
2024125767	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	463	S/E SAN PEDRO (CGE)	169	T2D S/E SAN PEDRO (CGE) BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E San Pedro, esto por la normalización de prensa de unión entre barra MT y paño C2 cto. Los Batros.	Riesgos controlados, trabajos serán ejecutados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-2 de S/E San Pedro, serán respaldados por redes de MT. Adicionalmente, considerar que para la transferencia de cargas por redes de MT se contempla el cierre momentáneo del interruptor 52B2 de S/E Guindo mientras se desarrolla paralelo MT entre las SSEE Loma Colorada y San Pedro, esto en coordinación con TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 00:30
2024125769	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	463	S/E SAN PEDRO (CGE)	3164	BA S/E SAN PEDRO (CGE) 15KV B2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación 2024125767, se realizará la desconexión de la barra MT N° 2 de S/E San Pedro.	Riesgos controlados, trabajos serán ejecutados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la barra MT N° 2 de S/E San Pedro, ctos. Los Batros (C2) y Villa (C3) serán respaldados por redes de MT. .	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 00:30
2024125850	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	24180	PA S/E TINGUIRIRICA AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tinguiririca: Interruptor 52AT1 transferido, (Transformador N°1 se mantiene en servicio).-	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Investigación y normalización de presión de gas SF6 en interruptor 52AT1 fase 3.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico ATR1, 230/154/69 kV TIN .- Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Instalación de tierras provisionales. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 00:01

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Central Generadora: 28

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
2024126887	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	143	TER TRAPEN	404	TER TRAPEN (U1-U50)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento con Central Térmica Trapen a Plena carga. Central debe permanecer en servicio a plena carga durante 5 horas. Condiciones requeridas: Central Trapen E/S.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento con Central Térmica Trapen a Plena carga. Central debe permanecer en servicio a plena carga durante 5 horas. Condiciones requeridas: Central Trapen E/S.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-12-24 21:00
2024119000	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV Campos del Sol, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de paños J17 y J18 de S/E Carrera Pinto.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Desconexión fuera de horario producion solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		11-12-24 20:00
2024126670	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (U1-U36)	Otro Tipo de Trabajo	59	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno. NOTA: Pruebas no afecta prestación de Servicios	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno con una inyección máxima de 2MW. Condición requerida: Central Teno E/S. Sin limitación de potencia. NOTA: Pruebas no afecta prestación de Servicios Complementarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-12-24 20:00
2024127094	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL COLMITO S.A.	1945	Intervención	Origen Interno	Programada	161	TER COLMITO	5230	TER COLMITO U1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	58	Medición de Emisiones en Chimenea Colmito (RCA-328)	Riesgo Bajo, Unidad en Operación para medición de emisiones en Chimenea Colmito.	Medición de Emisiones con Laboratorio Externo Certificado por la SMA.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-12-24 19:00
2024126744	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	330	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se simularán escalones de frecuencia (+/- 200 [mHz]) en torno a carga descrita en programa, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado, cabe mencionar que se tomará un tiempo de 2 minutos como máximo donde se desconectará el CPF para poder realizar ajustes en lógica.	No hay riesgo, la unidad solo tomará o disminuirá de acuerdo a curva de carga, dependiendo del escalón de frecuencia que se le simule (+/- 200 mHz)	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-12-24 16:00
2024124629	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Intervención	Origen Interno	Programada	160	HP LA CONFLUENCIA	54	HP LA CONFLUENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	81,6	Pruebas de potencia maxima en unidad 1 de central hidroelectrica La Confluencia	Bajo riesgo, unidad en servicio.	Pruebas potencia maxima de unidades HLC, comenzaran por Unidad 1, una vez concluidas continuan con Unidad 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		11-12-24 12:00
2024124630	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Intervención	Origen Interno	Programada	160	HP LA CONFLUENCIA	55	HP LA CONFLUENCIA U2	Otro Tipo de Trabajo	81,6	Pruebas de potencia maxima en unidad 2 de central hidroelectrica La Confluencia	Bajo riesgo, unidad en servicio.	Pruebas potencia maxima de unidades HLC, comenzaran por Unidad 1, una vez concluidas continuan con Unidad 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		11-12-24 12:00
2024126173	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Intervención	Origen Interno	Programada	111	HP PUNTILLA		CENTRAL COMPLETA	Alambrado de control	15	Reposición de tendido y fusión de fibra óptica de red de control de cámara de carga de central Puntilla, existe riesgo de pérdida de comunicación provocando pérdida de señales al Coordinador.	Trabajos ejecutados según procedimientos, riesgo de perdida de comunicación con perdida de señales al Coordinador.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-24 10:00
2024126958	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	92	HE COLBUN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará inspección de los ductos de canalización que interconectan el Túnel de Chimenea de Equilibrio y caverna de Válvulas de la Central Colbún para despejarlos y evaluar tendido de nuevo tramo de cableado de conductor. Para lo anterior se realizará la confirmación del bloqueo de vías de trip desde la chimenea de equilibrio hacia las unidades 1 y 2 ya que el cableado se encuentra dañado por intervención maliciosas de terceros y se debe planificar el reemplazo.	Riesgo Leve. Se mitigará con procedimiento de trabajo e inclusión de los ECF según los estándares de la compañía.	Se realizará Inspección de los ductos de canalización que interconectan el Túnel de Chimenea de Equilibrio y caverna de Válvulas de la Central Colbún para despejarlos y evaluar tendido de nuevo tramo de cableado de conductor. Para lo anterior se realizará la confirmación del bloqueo de vías de trip desde la chimenea de equilibrio hacia las unidades 1 y 2 ya que el cableado se encuentra dañado por intervención maliciosas de terceros y se debe planificar el reemplazo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-24 10:00
2024128343	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso. Se revisara sistema de monitoreo de vibraciones del turbo generador.	Riesgo bajo, inspeccion y/o reparacion se hara con la maquina detenida.	Curso forzoso	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-12-24 09:40
2024126690	Central Generadora	Rechazado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		11-12-24 09:00
2024125679	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Ensayos_SSCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta DE06206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas. El parfil de carga se enviará a través de correo al CDC y el área de programación del Coordinador	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Ensayos_SSCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta DE06206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Ensayos_SSCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta DE06206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-12-24 09:00
2024126960	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411,23	Medición de Ruido Ambiental, exigidas por la autoridad para cumplimiento semestral. Potencia del Ciclo Combinado en Carga Base 4 horas día y 4 horas noche mientras dure la medición	Medicion de Ruido Ambiental, exigidas por la autoridad para cumplimiento semestral. Potencia del Ciclo Combinado en Carga Base 4 horas día y 4 horas noche mientras dure la medición	Medición de Ruido Ambiental, exigidas por la autoridad para cumplimiento semestral. Potencia del Ciclo Combinado en Carga Base 4 horas día y 4 horas noche mientras dure la medición	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-12-24 09:00
2024126414	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	PFV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	116	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		11-12-24 09:00
2024126637	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PFV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación del servicio de Control de Tensión, Control Primario de Frecuencia y Control Terciario de Frecuencia (reserva en aire) de ASIA-BESS	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Variación de Potencia Activa y Reactiva según Curva de Carga PPC A disposición del Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		11-12-24 09:00
2024126890	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LICÁN SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	107	HP LICAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión del relé de protección diferencial del transformador T1 y al circuito de accionamiento asociado al 52H1 en la S/E Lican, realizando pruebas de apertura efectivas del 52H1. según SD 2024126889. Es por esto que, durante el desarrollo de estos trabajos, las Unidades U1 y U2 estarán sin generación.	El riesgo es bajo, ya que el trabajo está relacionado con la revisión del relé de protección diferencial del transformador T1 y el circuito de accionamiento asociado al 52H1 en la S/E Lican, realizando pruebas de apertura efectivas del 52H1. Es por esto que, durante el desarrollo de estos trabajos, las Unidades U1 y U2 estarán sin generación, tomando las medidas operacionales necesarias para resguardar la integridad de las instalaciones.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		11-12-24 09:00
2024126876	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2446	TER HORNOPIREN (SM) U5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad 5 de Central Ter. Hornopiren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 5 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin perdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-24 08:30
2024126017	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 9B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a barra BFH	Bajo	Se realizará mantenimiento a barra BFH y transformador 10BFT02 (Limpieza, reapriete de conexiones, pruebas eléctricas)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-24 08:00
2024125142	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	2051	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	HP PIEDRAS NEGRAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos de mantenimiento en la SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que es una desconexión a razón del mantenimiento de la SSEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-24 08:00
2024126863	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Determinar acumulación de sedimento post faena de limpieza hidráulica y mecanizada de la Bocatoma.	Riesgo bajo para el sistema.	Mantener Bocatoma Polcura con una cota estable en 735.50 msnm. para realizar batimetría	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		11-12-24 08:00
2024125124	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	HP CORRALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos en SSEE Corrales	Desconexión por trabajos en SSEE Corrales	Desconexión por mantenimiento de SSEE Corrales	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-24 08:00
2024125137	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	1861	Desconexión	Origen Interno	Programada	1854	HP PUNTA DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada a razón de trabajos en la SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que la unidad estará fuera de servicio a razón de trabajos de mantenimiento en la SSEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-24 08:00
2024124411	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)		11-12-24 07:00
2024128301	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	328	HP ITATA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de topología de la LT Charrua-Lucero, por resolución de hallazgo poda prioridad 1. SODI N°605/2024 CGE Transmision S.A. Parral	Riesgo Bajo, movimientos se realizan bajo procedimientos establecidos.	Central F/S, por bajo caudal	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		11-12-24 06:40
2024126910	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE U2	1968	TER COCHRANE 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)		11-12-24 01:00
2024126860	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	399	PFV FINIS TERRAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad de reemplazo tecnológico de equipos CORE Entel (se debe cambiar Router y AW por versiones mas nuevas en sitio de respaldo Panamericana) esto dado por la futura migracion de DATA center edificio MUT. Se perderá la comunicación con los siguientes parques: Finis Terra, Valle del Sol, Azabache, Las Salinas, Sol de Lila, Lalackama, Chañares, Guanchoi, Campos del sol, La Silla, Valle de los Vientos, Sierra Gorda Este, Taltal, Talinay Oriente, Talinay Poniente, Los Buenos Aires, Renaico I, Renaico II y la Cabaña.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro ENEL	Durante el horario señalado se interrumpirá la comunicación con los siguientes parques: Finis Terra, Valle del Sol, Azabache, Las Salinas, Sol de Lila, Lalackama, Chañares, Guanchoi, Campos del sol, La Silla, Valle de los Vientos, Sierra Gorda Este, Taltal, Talinay Oriente, Talinay Poniente, Los Buenos Aires, Renaico I, Renaico II y la Cabaña. Parques contaran con apoyo local en caso de requerir movimientos de potencia.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-24 00:00
2024126835	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	108	HP PULLINQUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo tecnológico por parte de ENTEL, (se deben cambiar Router y SW por versiones mas nuevas en panamericana) esto dado por la futura migración de DATA Center edificio MUT.	Riesgo bajo para el sistema	El cambio de los equipos de Core de Entel en Panamericana Norte podría provocar interrupciones en las comunicaciones	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-24 00:00
2024126836	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	109	HP PILMAIQUEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo tecnológico por parte de ENTEL, (se deben cambiar Router y SW por versiones mas nuevas en panamericana) esto dado por la futura migración de DATA Center edificio MUT.	Riesgo bajo para el sistema	El cambio de los equipos de Core de Entel en Panamericana Norte podría provocar interrupciones en las comunicaciones	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Linea: 127

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
2024126952	Linea	Rechazado	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Desconexión	Origen Interno	Programada	1888	TAIRA – MARIA ELENA 220KV [EN_REVISION]	4677	TAIRA – MARIA ELENA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, se requiere la desconexión del paño J8 para desmontaje y montaje de desconectador 89J3-1 para el cambio de los equipos 89J3-1, 89J3-2, TCJ3-1, TCJ3-2, 52J3 y adecuaciones estructuras paño J3.	Bajo nivel de riesgo asociado a maniobras de desconexión de paño J8. Se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias.	Trabajos se realizarán en una sola jornada en horario nocturno entre las 18:00 a 08:00 hrs, se envía por mas días por posibles eventualidades. S/E Maria Elena Barra Principal 220 kV N°2 se mantiene en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 18:00
2024126642	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	FFCC LOS ANDES - JUNCAL 44KV	928 930 931	FFCC LOS ANDES - RIECILLOS 44KV C2 RIECILLOS - RIO BLANCO 44KV C2 RIO BLANCO - JUNCAL 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar un microcorte menor a 3 minutos en la línea FFCC Los Andes - Juncal C2 para poder operar los desconectadores fusibles de la S/E Rio Blanco.	Riesgo bajo programado y controlado.	Cordina con aviso 2024125096	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 13:15
2024126867	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	1997	SANTO DOMINGO – LEYDA 110KV	4812	SANTO DOMINGO – LEYDA 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio linea 110 kV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio linea 110 kV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717. No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 10:00
2024124697	Linea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	1673	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de la LT 500 kV Alto Jahuel - Ancóa C3 por trabajos de Corta de árboles lado conductor Vano 37-38 de LT 500 kV Alto Jahuel - Ancóa C3	Riesgo de Operación de LT 500 kV Alto Jahuel - Ancóa C3 por Cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024124657	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3015	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de LT 220 kV Colbún - Puente Negro - C2 por trabajos de Tala de árboles lado conductor en el tramo 181-184 de LT 220 kV Colbún - Puente Negro C2	Riesgo de desconexión de LT 220 kV Colbún - Puente Negro C2 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 09:00
2024126641	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	FFCC LOS ANDES - JUNCAL 44KV	928 930 931	FFCC LOS ANDES - RIECILLOS 44KV C2 RIECILLOS - RIO BLANCO 44KV C2 RIO BLANCO - JUNCAL 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere abrir el interruptor F4 en SE FFCC Andes asociado a la línea FFCC Los Andes - Juncal C2 para poder operar los desconectadores fusibles de la S/E Rio Blanco.	Riesgo bajo programado y controlado.	Cordina con aviso 2024125096	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:45
2024128307	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo alto. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:10
2024123697	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce mecanizado de cercos.	Bajo	Actividades: Roce mecanizado de cercos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024111094	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - María Elena.,Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple),Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A70.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (piezas sin riesgo de acortamiento de distancia),BRIGADA TURNO B Restricciones: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos electricosd e alta tensión. Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 222A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024111095	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - María Elena.,Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple),Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A70.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (piezas sin riesgo de acortamiento de distancia),BRIGADA TURNO B Restricciones: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos electricosd e alta tensión. Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 222A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024111730	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 Ríos: 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 Ríos: 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 Ríos NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024115406	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-Puquíos, 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: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquíos, 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: 02-13.12.2024, Plazo Entrega informe: 20.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros 52J1; 52J2 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Tiquima TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquíos, 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			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Linea: 127

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
2024115408	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-Puquíos, 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: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquíos, 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: 02-13.12.2024, Plazo Entrega Informe: 20.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12 ; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros 52J1; 52J2 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Tiquima TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquíos, 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			11-12-24 08:00
2024116166	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Kimal, 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, 52J2; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal-María Elena, L2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123686	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118397	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			11-12-24 08:00
2024118408	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la línea . - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea . Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118434	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118552	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118553	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118721	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118722	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118928	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea . Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118929	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea . Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220kV Antuco-Charrua, C2 . Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124632	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Tolthén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024120285	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce interior franja de servidumbre tramo LT220kV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacífico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara el bloqueo a la reconexión de los interruptores 52JL1 S/E Planta Santa Fe, 52JL4 S/E Papeles Río Vergara y 52JL2 S/E CMPC Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024120307	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce interior franja de servidumbre LT 220 KV Charrúa - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Estr 401).	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52J10 S/E Charrúa, 52JL1 S/E CMPC Laja, 52JT S/E Santa Fe Energía, 52JL2 S/E CMPC Santa Fe, 52JL3 S/E Papeles Río Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024120630	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024120631	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024120643	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Linea: 127

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
2024120714	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 Ríos NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Ríos : 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: Linea 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			11-12-24 08:00
2024123702	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121284	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vanos .- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con la línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500kV Entre Ríos - Ancoa 1. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121320	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada .- Instalaciones en Riesgo: L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121321	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada .- Instalaciones en Riesgo: L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121619	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121620	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121659	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121660	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121744	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 Gallegulllos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121766	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 pode 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			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Linea: 127

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
2024121924	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado; método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado. E-303-E-304-E-305-E-306 E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 53J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121925	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado; método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado. E-303-E-304-E-305-E-306 E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 53J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122192	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revision]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT1x66Kv Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Linea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en los paños B1 de S/E Pelequén y Paño B2 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B1 en SE Pelequén, el interruptor 52B2 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52BT2 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122493	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Malloa para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Linea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en las proximidades del paño B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de Pelequén y 52B4 de SE Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122662	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122663	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122670	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1 TAP QUINTA - TENO 66KV C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Chimbarongo - Tap Quinta, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B8 de S/E San Fernando como medida de precaución. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122821	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación desde estructuras N°197B a 243A de Línea 220kv Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2. -Requiere de SE punta Sierra inhibir reconexión automática (79) de 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de personal de Transelec	Trabajos de lavado de aislación en Linea Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122851	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 iefe de faena: No hav.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122852	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			11-12-24 08:00
2024123068	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea 220 kV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar: SE Tap Off Enlace 52J1 // SE Antucoya 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123454	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110kV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110kV C1 EST. 128 - EST .146 110kV C1 EST .146 - ALTO JAHUEL 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123455	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110kV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110kV C2 EST. 128 - EST .146 110kV C2 EST .146 - ALTO JAHUEL 110kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123703	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Linea: 127

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
2024123712	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024123713	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124174	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINOS (ENLASA) - EL EMPALME 110KV	788	MOLINOS (ENLASA) - EL EMPALME 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar linea 110 kV Los Molinos - El Empalme por faenas de roce, talas y podas en faja de servidumbre.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínimas de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08:00 a 19:00 hrs. (PT 12446 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124263	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNITAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNITAQUI 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la linea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roce con instalacion en servicio, considera bloqueo de reconexion interruptor 52B5 de de SE Ovalle	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124271	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la linea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajo de poda y roce con instalación en servicio. Considera transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el nodo Choapa, posteriormente requiere abrir 52B1 de SE Punitaqui y 52B2 SE El Sauce.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124400	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre S/E Punta Colorada y S/E Don Héctor C1 y C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 248. Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124401	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre S/E Punta Colorada y S/E Don Héctor C1 y C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 248. Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124448	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			11-12-24 08:00
2024124549	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124764	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección Visual Pedestre, 220 kV El Rosal - Varones.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, 220 kV El Rosal - Varones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124796	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220kV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 220KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 220KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JS, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, JA, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Bajo para nuestro sistema, lavado de aislación en ctos. alternados por parte de Transelec. (Sección de Barra N° 1 y 2 S/E Lagunas).	Para la intervención de lavado de aislación se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: 52J3, 52J4 No reconectar. S/E Collahuasi: 52L1 y 52L2 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124965	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220kV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de mitigación contra aves (Peinetas) en estructuras de anclaje en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBRA.	En los trabajos descritos se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los Interruptores: 52JL2 S/E CMPC Pacifico; 52JL1 y 52JL2 S/E Planta Santa Fe; 52JL3 y 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara; 52JT S/E Santa Fe Energía; 52JL1 S/E Planta Laja; 52J10 S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126963	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Cóndores - Parinacota C1; Topografía Terrestre y Aérea No Tripulada; Tramos ML(CND)-E21, E309-E342, E390-E434, E480-ML(PAN)		Actividades: L 220kV Cóndores - Parinacota C1; Topografía Terrestre y Aérea No Tripulada; Tramos ML(CND)-E21, E309-E342, E390-E434, E480-ML(PAN) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124985	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220kV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de Placas de Peligro de muerte en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBRA.	En los trabajos descritos se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los Interruptores: 52JL2 S/E CMPC Pacifico; 52JL1 y 52JL2 S/E Planta Santa Fe; 52JL3 y 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara; 52JT S/E Santa Fe Energía; 52JL1 S/E Planta Laja; 52J10 S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125068	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección Visual Pedestre, linea66kV San Vicente - Cemento Bio Bio.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, linea66kV San Vicente - Cemento Bio Bio. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125201	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 acueducto. 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 acueducto. 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 acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, 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			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Linea: 127

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
2024125227	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. 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 acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre 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			11-12-24 08:00
2024125253	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce 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 acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre 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			11-12-24 08:00
2024125326	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1114	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	2093	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 kV Salar - Calama Nueva por faenas de Lavado de aislación a 60 estructuras con agua a presión pitón remoto y manual a línea indicada.	Riesgo bajo y controlado, faenas de lavado de aislación en coordinación con Codelco.	Faenas Coordinadas entre CCT-Grupo SAESA y Codelco, solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral señalada en SD. (PT 12664 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125482	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: Linea 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			11-12-24 08:00
2024125483	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: Linea 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			11-12-24 08:00
2024125534	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Coelcha, por trabajos de construcción linea media tensión trifásica 13,2kV, propiedad de Coelcha LTDA. Bajo lineas de alta tensión de empresa Transelec, entre torres 113 y 114.	Bajo	Actividades: A solicitud de Coelcha, por trabajos de construcción linea media tensión trifásica 13,2kV, propiedad de Coelcha LTDA. Bajo lineas de alta tensión de empresa Transelec, entre torres 113 y 114. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Charrua-Hualqui, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125623	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125624	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125758	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE – EST. 74 66kV C1 [EN_REVISION] EST. 74 – SAN MIGUEL 66kV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL – TALCA 66kV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66kV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, especificamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125786	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 5289H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125818	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 B,Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Turno B DESDE 07/12 AL 13/12,1.Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir.,2. Desmontaje de Crucetas Actuales.,3.Instalación de nuevas Crucetas.,	Bajo	Actividades: TURNO B,Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Turno B DESDE 07/12 AL 13/12,1.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			11-12-24 08:00
2024125873	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kV por corte y poda de árboles. Ademas se contemplan faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Linea 66 kV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125902	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125925	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo C1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo C1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125956	Linea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	ANTOFAGASTA - LIQCAU 110KV [En_Revision]	4736	ANTOFAGASTA – EST.80 110KV C1 [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación, método a distancia, estructuras 1 a 65	Riesgo bajo, trabajo se tomarán todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No reconectar 52H2. SE Liqcau: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125990	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RETIRO DE CONDUCTOR EX LT 2 TOCOPILLA - SE A , POR CERCANIA A CTO 3B .	RIESGO BAJO, SEGUN MATRIZ .	CONDICONES REQUERIDAS : SE TAMAYA NO RECONECTAR 52H3 - SE A NO RECONECTAR 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126270	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	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	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas C1 L 220 kV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 kV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos (Sodi 229)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Lagunas-Puquios o lagunas Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas C1 L 220 kV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 kV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, Restricciones: Lagunas: 52J12, 52J13, 52J14 y 52J15 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Linea: 127

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
2024126384	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las línea RONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 kV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos. (Sodi 428)	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Frontera- Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las línea RONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 kV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. Restricciones: Lagunas: 52J1 No reconectar Frontera: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126379	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287 5198 5199 5200	OVALLE - TAP PUNITAQUI 110KV C1 TAP PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - EST. 142 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 142 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - ILLAPEL 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de fundaciones (bajo la línea), para estructuras de enlace, asociadas a proyecto de cambio de trazado de línea, por proyecto de Minera Pucobre (NUP 5178).	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1, en S/E Ovalle o 52H3 en S/E Illapel (Dependerá de la topología solicitada por el CEN). El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los proyectos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126723	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1627	LITORAL CENTRAL - SAN ANTONIO 66KV	3872 3873	LITORAL CENTRAL - EST. T181A 66KV C2 EST. T181A - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un modificación de alambrado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entra en falla o queda inoperativo. Ademas, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un modificación de alambrado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entra en falla o queda inoperativo. Ademas, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126848	Linea	Rechazado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Recubrimiento de techo Galpon GIS de SE Coloso, cercano a LT 220kV O'Higgins - Coloso.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	SE O'Higgins: Abierto 52J4. SE Coloso: Abierto 52J2. Abiertos y bloqueados 89J2-1 y 89J2-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126898	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con remota.		Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local, validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paño J5 - Central Diagonal o paño de 220 kV J8 - Central Diagonal o línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de paño y sw local/remoto en posición local de los paños J4, J5, J6, J7 y J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126899	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con remota.		Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local, validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paño J5 - Central Diagonal o paño de 220 kV J8 - Central Diagonal o línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de paño y sw local/remoto en posición local de los paños J4, J5, J6, J7 y J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125394	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	168	ERBB-2 - PETROPOWER 66KV	1403	ERBB2 - TAP ERBB 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección Visual Pedestre, Linea66 kV Petropower - Petrox.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, Linea66 kV Petropower - Petrox. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125393	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	168	ERBB-2 - PETROPOWER 66KV	1342	ERBB2 - TAP ERBB 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección Visual Pedestre, Linea66 kV Petropower - Petrox.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, Linea66 kV Petropower - Petrox. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126982	Linea	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA – PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4882 4866 4867 4883 4884 4885	EST 17 – PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION] MONTE MINA – EST. 158 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 158 EST 17 220KV C1 [EN_REVISION] MONTE MINA – EST. 158 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 158 – EST 17 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 17 – PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146, LT 500kV Parinas - Montemina: Ejecución de pruebas eléctricas (medición de resistencia de aislación, medición de resistividad del conductor y continuidad, medición de secuencia y correspondicia de fases) en ambos circuitos.	Actividades: NUP 1146, LT 500kV Parinas - Montemina: Ejecución de pruebas eléctricas (medición de resistencia de aislación, medición de resistividad del conductor y continuidad, medición de secuencia y correspondicia de fases) en ambos circuitos. Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Linea 500kV Parinas-Monte Mina, C1 o Linea 500kV Parinas-Monte Mina, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126881	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se realiza Lavado de aislación a equipos primarios paños J1, J2, J4, J5, J6, J71, J6, J7, J8, J9, J11, 52J5, 89J5-1 y 89J5-2, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1 y 2 y de transferencia, marcos de linea en S/E Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimientos actualizados y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en SE Atacama: 52J3 y 52J10. SE O'Higgins: 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024124939	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1429	PUERTO VARAS - SANGRA 66KV	3292 3373 3293 3375	SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C1 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C1 SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C2 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar lineas 66 kV Puerto Varas - Sangra 66 kV cto 1 y 2 por roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre lineas AT.	Riesgo controlado, mantendrá las distancias de seguridad con lineas 66 kV energizadas.	PT 12931 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024119916	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 52H3 S/E Illapel).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024122605	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua y 52B1 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118541	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Linea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024118540	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Linea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121291	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Linea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 . Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121292	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Linea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 . Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121724	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática de LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por trabajos en cercanía de Limpieza Manual de aislación , Revisión de ferretería E 210 A 128 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1	Riesgo de operación de Linea por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121723	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de aislación , Revisión de ferretería E 210 A 128 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1	Sin riesgos para el sistema. linea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 03-01-2025 15:17:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Linea: 127

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
2024125455	Linea	Rechazado	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	1970	CERRO NAVIA - LAS CANTERAS 110kV	3230 4761	CERRO NAVIA - TAP OFF LIBERTADORES 110kV C1 TAP OFF LIBERTADORES - EST.301A 110kV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la limpieza manual de aislación en la linea seleccionada, se ingresa precaución para la linea 110 kV Canteras - Cerro Navia C2	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado.	Se requiere ejecutar la limpieza manual de aislación en la linea seleccionada, se ingresa precaución para la linea 110 kV Canteras - Cerro Navia C2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024120954	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220kV	1919 1921 1923	ANGAMOS - EST.28 220kV C1 ANGAMOS - EST.4 220kV C2 EST.4 - EST.28 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento enlace FO SE Angamos / SE Kapatur	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Mientras duren los trabajos podrá producirse intermitencia en las comunicaciones y envío de datos al CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126897	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220kV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220kV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con remota.		Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños J4, J5, J6, J7 y J8 y en SSAA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local, validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paño J5 - Central Diagonal o paño de 220 kV J8 - Central Diagonal o linea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2 o linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de paño y sw local/remoto en posición local de los paños J4, J5, J6, J7 y J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024115407	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-Puquíos, 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: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquíos, 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: 02-13.12.2024, Plazo Entrega Informe: 20.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros 52J1; 52J2 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Tiquima TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquíos, 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			11-12-24 08:00
2024125948	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024126228	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	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	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las lineas C1 L 220 kV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 kV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos (Sodi 229)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Lagunas-Puquios o Lagunas- Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las lineas C1 L 220 kV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, Restricciones: Lagunas: 52J12, 52J13, 52J14 y 52J15 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024125886	Linea	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Desconexión	Origen Externo	Programada	1287	LABERINTO - KIMAL 220KV	3079	LABERINTO - EST.11A 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere realizar mantenimiento preventivo a los desconectadores 89J91-2, 89J92-2 e Interruptores 52J91 y 52J92.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimientos actualizados.	SODI Chilquinta N°10163477-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 08:00
2024121556	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea 220 kV Nueva Zaldivar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldivar 52J05L. S/E Sulfuros 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:54
2024126846	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL – EST. 61A 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a lineas energizadas Vano 62- 63 LAT 1x220kv SE El Rosal -SE Varonesinstalación de portales de protección camino Vano E62- E63 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones, de acuerdo a lo indicado por Transemel en SODI 13208.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 52J4 ; no reconectar 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024122074	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024122106	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV	1545	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024126823	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a lineas energizadas Vano E79- E80 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones, Instalación de portales de protección camino propietario Vano E79- E80 - LAT 1x220kv -No reconectar interruptores asociados a la instalación	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a lineas energizadas Vano E79- E80 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones, Instalación de portales de protección camino propietario Vano E79- E80 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024126827	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a lineas energizadas Vano 62- 63 LAT 1x220kv SE El Rosal -SE Varones, Instalación de portales de protección camino Vano E62- E63 - LAT 1x220kv - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a lineas energizadas Vano 62- 63 LAT 1x220kv SE El Rosal -SE Varones, Instalación de portales de protección camino Vano E62- E63 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024126837	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL – EST. 61A 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a lineas energizadas Vano E79- E80 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones Instalación de portales de protección camino propietario Vano E79- E80 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones, de acuerdo a lo indicado por Transemel en SODI 13212.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 52J4 ; no reconectar 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 07:00
2024125101	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Desconexión	Origen Interno	Programada	1149	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑON 66KV	2147	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑON 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en inspeccionar puntos de apoyo e instalar preformadas de protección o reparación si fuese necesario.	Riesgo bajo para el sistema. Trabajo planificado y supervisado en terreno.	Inmovilizaciones/Bloqueos solicitados: N°1 S/E Palestina interruptor 52BT abierto, N° 2 S/E Palestina Desconectador 89BT-2 abierto, N° 3 S/E Palestina Desconectador 89BT-2T cerrado, N° 4 S/E Peñón interruptor 52CT abierto, N° 5 S/E Peñón interruptor 52BT abierto, N° 6 S/E Peñón Desconectador 89B1 abierto y N° 7 S/E Peñón Desconectador 89B1-T cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 06:50
2024128266	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	3322	LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de emergencia con prioridad 1, faena se ejecutara con instalaciones desenergizadas Para realizar maniobras de desconexión será necesario realizar microcorte a SE Tres Esquinas, SE Los Tilos y Central Santa Clara.	Controlado de acuerdo a procedientos internos.	Resguardo de la continuidad del suministro eléctrico, integridad de las instalaciones y seguridad del personal en la ejecución de los trabajos. Contar con autorizacion de propietario para la ejecucion de faena de poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 06:30
2024125378	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTEHUES 110 KV	188	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTEHUES 110 kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Circuito fuera de servicio para realizar reemplazo de aislación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Linea Quelthehues - Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Quelthehues con bloqueo LOTO.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 06:00
2024127494	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable de guardia entre Estructura 46 y Estructura 73 de linea 220 kV Guacolda - Maitencillo circuito 4.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará con instalaciones sin energía.	Reemplazo de cable de guardia entre Estructura 46 y Estructura 73 de linea 220 kV Guacolda - Maitencillo circuito 4. Condiciones requeridas: S/E Guacolda: Abierto 52J4, 89J4-1A, 89J4-1B, 89J4-2. Cerrado 89J4-2T. S/E Maitencillo: Abierto 52J10, 89J10-1, 89J10-2 y 89J10-3. Cerrado 89J10-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 06:00
2024127006	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVIA (STM) 110kV	1155 829 830 831 832 1228 1229 1230 1231	TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C1 EL SALTO - TORRE 14 110KV C1 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C1 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C1 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C1 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza mantenimiento preventivo del desconectador 110 kV L/L del circuito 110 kV N°1 Cerro Navia - EL Salto en S/E Cerro Navia	Trabajos sin riegos para el sistema	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-24 00:00

ANEXO Nº5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-12-2024 09:30

Finalizado

Número:

2024005435

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras **-** BA S/E BATUCO 23KV BP1
Nombre : BA S/E BATUCO 23KV BP1
Fecha Perturbacion : 11-12-2024 04:38
Fecha Normaliza : 11-12-2024 06:15
Protección : relé maestro de barra
Interruptor : 52ET1
Consumo : 19 MW
Comentario : Sin comnetarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lampa

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalación de terceros

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Apertura forzada por protecciones BP 23KV N°1
-Elemento: Opera según lo esperado
-Fenómeno Eléctrico: Opera relé maestro de barra
-Operación de los interruptores: Sin comentarios

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios
-Acciones Inmediatas: Informar a CDC, analizar alarmas y protecciones operadas, coordinar con cliente Enel y personal de mantenimiento recuperación del servicio.
-Hechos Sucedidos: 04:38 horas, opera relé maestro de barra 23 kV N°1 S/E Batuco, afectando a 7.300 clientes (19 MW interrumpidos). 04:40 horas se prueba barra sin éxito, se procede a inspeccionar instalación y dejar equipo en falla asilado. 06:15 horas se energiza BP1 con éxito informando a cliente disponibilidad de equipo para normalizar sus instalaciones
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 7300

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-12-2024 04:38

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-12-2024 06:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

11-12-2024 06:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Informe definitivo 2024005435.zip (/informe_fallas/download_file/67597060ad651f1256ad06f2/Informe definitivo 2024005435.zip)	18/12/2024 19:14:02

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-12-2024 11:11

Finalizado

Número:

2024005460

Solicitante:

Jaime Soto

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E BATUCO AT1
Nombre : T2D S/E BATUCO AT1
Fecha Perturbacion : 11-12-2024 04:38
Fecha Normaliza : 11-12-2024 06:40
Protección : Maestro Transformador
Interruptor : INT 110 KV Y INT 23 KV Tr N° 1
Consumo : 18.83 MW
Comentario : Pérdida de tensión en los Alimentadores Claro Liray, Coquimbito, Lo Pinto y Portezuelo; Barra N° 1 sin tensión entre las 04:38 y las 06:16 hrs. Alim. Portezuelo se realimenta 100% por distribución a las 06:21 hrs.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina
Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga
-Elemento: Se investiga
-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en el Transformador Tr. N° 1 y los Alimentadores Claro Liray, Coquimbito, Lo Pinto y Portezuelo
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de tensión en los Alimentadores Claro Liray, Coquimbito, Lo Pinto y Portezuelo por operación automática del transformador N° 1 en S/E Batuco
-Acciones Inmediatas: Coordinación con la empresa Saesa (STM) para reposición del servicio de alimentadores afectados
-Hechos Sucedidos: En investigación
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se energiza por las redes de distribución el alimentador Portezuelo
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 18.83 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 8718

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-12-2024 04:38

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-12-2024 06:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

11-12-2024 06:30

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Informe definitivo 2024005460.zip (/informe_fallas/download_file/675c26cdad651f548380f558/Informe definitivo 2024005460.zip)	20/12/2024 08:47:58

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Informe de Falla Definitivo Nº 2024005435

Operación automática T1 y barra 23kV N°1 en S/E Batuco por falla del interruptor de cabecera del alimentador Portezuelo

11 de diciembre de 2024, a las 04:38 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
- Rut empresa: 77.611.649-1.
- Representante Legal: Francisco Alliende.
- Dirección: Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo “Plan Mantenimiento 2024.pdf” se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la subestación Batuco.

Plan
Mantenimiento 202

2.2 Vida útil del equipo

La subestación Batuco, es una subestación primaria de 110/23 kV, que se encuentra ubicada en Camino Lo Pinto s/n km 1,5 oriente, comuna de Colina. En esta instalación se encuentran 3 transformadores de poder, con una potencia instalada de 125 MVA, además de 14 alimentadores de media tensión entregando energía a Enel Distribución.
Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

El miércoles 11 de diciembre de 2024, a las 04:38 horas, se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°1 de la S/E Batuco, acción provocada por la actuación de su protección sobrecorriente de neutro. Esta protección operó luego que una falla en la red de distribución del alimentador Portezuelo no fuera despejada oportunamente debido a que el interruptor de cabecera de dicho alimentador experimentó una falla destructiva en cámara de extinción de arco (fase blanca).

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

La subestación se encontraba en condición normal de operación.

4.2 Diagrama simplificado S/E Batuco

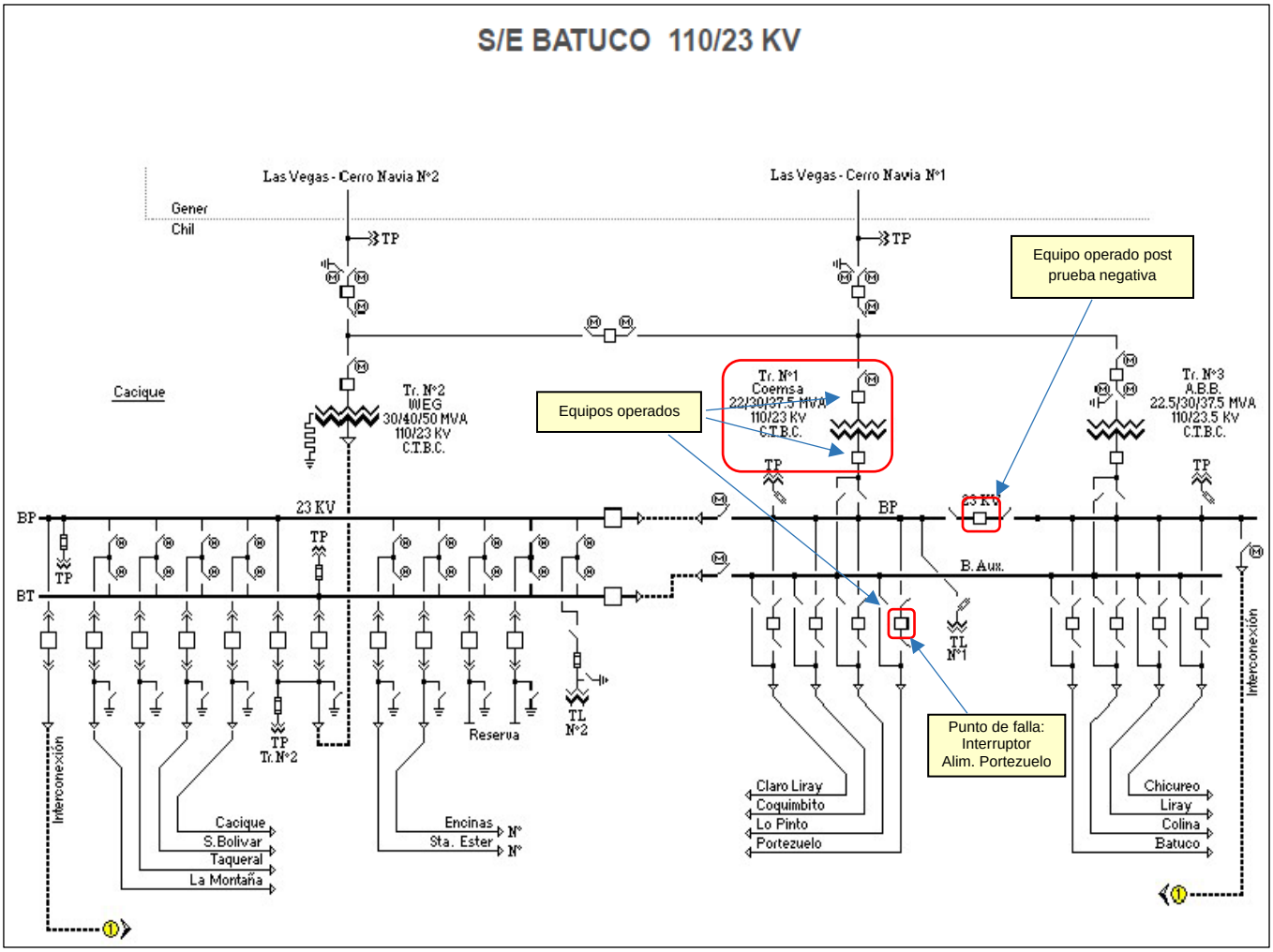


Diagrama unilineal

4.3 Zona geográfica

- 13301, Colina, Chacabuco, región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E Batuco	ST Zonal	Transformador 1	11-12-2024	04:38	11-12-2024	06:15

6.2 Consumos

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Status
S/E Batuco	Barra 23kV n°1	11-12-2024	04:38	11-12-2024	06:16	Barra sin energía

Los consumos de la barra 23kV n°1 de S/E Batuco (alimentadores Coquimbito, Portezuelo, Claro Liray y Lo Pinto) corresponden a la empresa Enel Distribución. Dicha empresa deberá informar los clientes por alimentador y las posibles recuperaciones parciales de suministros mediante maniobras en su red de MT.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 11/12/2024 a las 04:38:10 horas: O.A. del alimentador Portezuelo por falla en distribución (se observa orden de apertura al 52E2, que no se concreta en la fase blanca por daño en la cámara de extinción de arco del interruptor).
- 11/12/2024 a las 04:38:12 horas: O.A. del T1 de S/E Batuco (opera relé maestro generando apertura de 52HT1 y 52ET1).

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

- 11/12/2024 entre 04:39 y 04:40 horas: apertura manual interruptores MT de los alimentadores de la barra 1 que no presentaban falla en distribución (52E3, 52E1 y 52E6).
- 11/12/2024 a las 04:40 horas: prueba negativa de energización de barra 1 mediante el cierre del acoplador de barras 23kV 1-3 (52ER1-3). Con esta maniobra se vuelve a energizar el equipo siniestrado e inmediatamente opera maestro de barra 1, generando apertura del mismo 52ER1-3 que se había cerrado (apertura selectiva que no propaga la falla, es decir, no afecta otros componentes).
- 11/12/2024 a las 06:12 horas: apertura manual seccionadores a ambos lados del equipo siniestrado (52E2) para permitir energización de la barra 23 kV n°1.
- 11/12/2024 a las 06:15 horas: cierre manual 52HT1 volviendo a energizar T1 que no estaba afectado.
- 11/12/2024 a las 06:16 horas: cierre manual 52ET1 volviendo a energizar la barra 23kV n°1. Posterior a ello se cierran los interruptores de los alimentadores MT de la barra 1 en coordinación con Enel Distribución.

7.3 Registros sistema Scada

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
11/12/2024 00:00:42d	BATUCO	52E11 S. BOLIVAR Estado Reconexion HABILITADA
11/12/2024 00:00:49d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Reconexion HABILITADA
11/12/2024 04:38:10d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases ALARMA
11/12/2024 04:38:10d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO Estado Interruptor TRANSITO
11/12/2024 04:38:11d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases NORMAL
11/12/2024 04:38:11d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases ALARMA
11/12/2024 04:38:11d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases NORMAL
11/12/2024 04:38:12d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases ALARMA
11/12/2024 04:38:12d	BATUCO	TR1 Rele Maestro Transformador ALARMA
11/12/2024 04:38:12d	BATUCO	TR1 S/C de Backup ALARMA
11/12/2024 04:38:12d	BATUCO	52ET1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
11/12/2024 04:38:12d	BATUCO	52HT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
11/12/2024 04:38:12d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases NORMAL
11/12/2024 04:38:12d	BATUCO	TR1 S/C de Backup NORMAL
11/12/2024 04:39:48d	BATUCO	52E3 LO PINTO Estado Interruptor ABIERTO
11/12/2024 04:39:54d	BATUCO	52E1 COQUIMBITO Estado Interruptor TRANSITO
11/12/2024 04:40:04d	BATUCO	52E6 CLARO LIRAY Estado Interruptor TRANSITO
11/12/2024 04:40:38d	BATUCO	BATUCO.E_B23.52ER1_3.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
11/12/2024 04:40:41d	BATUCO	52ER1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
11/12/2024 04:40:41d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases ALARMA
11/12/2024 04:40:41d	BATUCO	TR1 Rele Maestro Barra 1 ALARMA
11/12/2024 04:40:41d	BATUCO	TR1 S/C Fase R ALARMA
11/12/2024 04:40:41d	BATUCO	TR1 S/C Fase B ALARMA
11/12/2024 04:40:42d	BATUCO	52ER1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO
11/12/2024 04:40:42d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO S/C Fases NORMAL
11/12/2024 04:40:42d	BATUCO	TR1 S/C Fase R NORMAL
11/12/2024 04:40:42d	BATUCO	TR1 S/C Fase B NORMAL
11/12/2024 04:43:44d	BATUCO	52E20 LIRAY Estado Reconexion DESHABILITADA
11/12/2024 04:44:49d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Reconexion DESHABILITADA
11/12/2024 04:45:51d	BATUCO	52E22 BATUCO S/C Fases Residual ALARMA
11/12/2024 04:45:52d	BATUCO	52E22 BATUCO S/C Fases Residual NORMAL
11/12/2024 04:45:52d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Interruptor ABIERTO
11/12/2024 04:46:55d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Interruptor CERRADO
11/12/2024 04:50:28d	BATUCO	52E11 S. BOLIVAR Estado Reconexion DESHABILITADA
11/12/2024 04:53:32d	BATUCO	52E13 STA ESTHER Estado Reconexion DESHABILITADA
11/12/2024 04:57:55d	BATUCO	BATUCO.H_T02.T2.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
11/12/2024 06:12:01d	BATUCO	89E4-1 Estado Desconectador ABIERTO
11/12/2024 06:12:18d	BATUCO	89E4-3 Estado Desconectador ABIERTO
11/12/2024 06:12:53d	BATUCO	TR1 Rele Maestro Barra 1 NORMAL
11/12/2024 06:12:57d	BATUCO	TR1 Rele Maestro Transformador NORMAL
11/12/2024 06:15:34d	BATUCO	BATUCO.H_T01.52HT1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
11/12/2024 06:15:41d	BATUCO	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
11/12/2024 06:16:08d	BATUCO	BATUCO.E_T01.52ET1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY AVILLANERA
11/12/2024 06:16:10d	BATUCO	52ET1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
11/12/2024 06:18:10d	BATUCO	52E1 COQUIMBITO Estado Interruptor CERRADO
11/12/2024 06:18:49d	BATUCO	52E6 CLARO LIRAY Estado Interruptor CERRADO
11/12/2024 06:32:23d	BATUCO	52E3 LO PINTO Estado Interruptor CERRADO

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

Alimentador Portezuelo:
Protección de sobrecorriente, unidad de fase tiempo

Transformador N°1:
Protección de sobrecorriente de neutro

Interruptor MT del TR1 (52CT1):
Protección de sobrecorriente, unidad de fase tiempo

8.2 Registros de falla

La protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1, no posee la capacidad de generar registros, se adjunta registro fotográfico.

Se adjuntan los registros de las protecciones del alimentador Portezuelo y del interruptor MT de TR1.

Comtrade.zip

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

Alimentador Portezuelo:
Protección de sobrecorriente: opera correctamente enviando trip para despejar falla en red de distribución del alimentador Portezuelo.
Interruptor de cabecera alimentador: abre solo 2 fases, pero fase blanca no logra interrumpir la corriente de falla (por daño en cámara de extinción de arco).

Transformador N°1:
Protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 operó en forma no coordinada frente a la falla en el interruptor del alimentador Portezuelo. Esta situación fue informada en el informe definitivo 2024005418 relacionada con la falla del día anterior. En el archivo “análisis.pdf”, se adjunta el análisis de del comportamiento de las protecciones involucradas.

análisis.pdf

Interruptor MT del TR1 (52CT1):
Protección de sobrecorriente, unidad de fase tiempo: opera correctamente al energizar la barra 23 kV n°1 via acoplador 1-3. Actúa selectivamente operando sobre el relé maestro de la barra 1 y abriendo el acoplador 52ER1-3, de esta forma solo deja sin energía a la barra 1 (la que tenía la falla), pero no se afectan los consumos de la barra 3.

Se adjunta análisis oscilográfico de las protecciones con capacidad de generar registros que concuerda con lo señalado en los puntos anteriores.

Análisis Oscilográfico.pdf

9 Análisis conjunto

El miércoles 11 de diciembre de 2024, a las 04:38 horas, se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°1 de la S/E Batuco, acción provocada por la actuación de su protección sobrecorriente de neutro. Esta protección operó luego que una falla en la red de distribución del alimentador Portezuelo fuera detectada por su protección, pero no fue despejada oportunamente, debido a que el interruptor de cabecera de dicho alimentador experimentó una falla destructiva en cámara de extinción de arco (fase blanca). El medio de extinción de arco de estas cámaras es a través del gas SF6, por lo que presumiblemente la fuga parcial o degradación de este gas dieléctrico causó que la corriente de falla no fuese extinguida en esta fase y esa corriente de falla terminó evolucionando a una falla destructiva del interruptor.

Durante el proceso de maniobras para restablecer el suministro de la barra MT1, a las 04:40 horas se cerró el acoplador MT1-MT3 (52ER1-3), energizando nuevamente el interruptor del alimentador Portezuelo (dañado), ocasionado la operación de la protección del interruptor del lado MT del TR1, enviando orden de apertura al interruptor acoplador MT1-MT3 (52ER1-3). Esta última operación fue correcta y selectiva, ya que solo dejó sin energía a la barra MT1 (que presentaba el problema), pero no afectó la barra MT3.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No aplica

10.2 Acciones correctivas CP

Al llegar a la instalación, el personal de mantenimiento de STM constató que el alimentador Portezuelo había sufrido un siniestro, evidenciado por claras señales de un arco interno (cámara de extinción de arco fase B

dañada). Se informó al CC sobre la situación y se iniciaron las maniobras necesarias para despejar el alimentador y restablecer la normalidad en la barra junto con los demás alimentadores.

Una vez completadas estas maniobras, se iniciaron las gestiones para el reemplazo del interruptor, en colaboración con el personal de protecciones. El jueves 12 de noviembre, a las 06:50 horas, el alimentador Portezuelo volvió a estar en servicio con su carga correspondiente. Las características del nuevo interruptor son las siguientes:

Marca: EMA
Año fabricación: 2021
Modelo: VDH 24-06-25
Número de serie: F0981-26
Tensión nominal: 25.800 V
Corriente nominal: 630 amp

En el punto 11 se adjunta registro fotográfico.

10.3 Acciones correctivas LP

No Hay

10.4 Código de falla

Código de Falla	1132	Falla en equipo
Fenómeno Físico	OPE16	Fuga o degradación del dieléctrico
Elemento ID	PR6	Interruptores
Fenómeno eléctrico ID	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo ID	6	No interrumpe la corriente de cortocircuito

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Adjuntamos los registros de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses de la S/E Batuco.

Cuadro resumen de trabajos asociados S

Informes de mantenimientos.zip

10.6 Clasificación de la falla

Se clasifica como interna.

Antecedentes solicitados según Res.Ex. 30989:

1. Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas a la posición N°1 de la S/E Batuco.
   En el punto 10.5 adjuntamos los informes de mantenimiento de los últimos 24 meses.

2. Registro fotográfico con fecha y hora
   En el punto 11 se adjunta el registro fotográfico

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como Rural

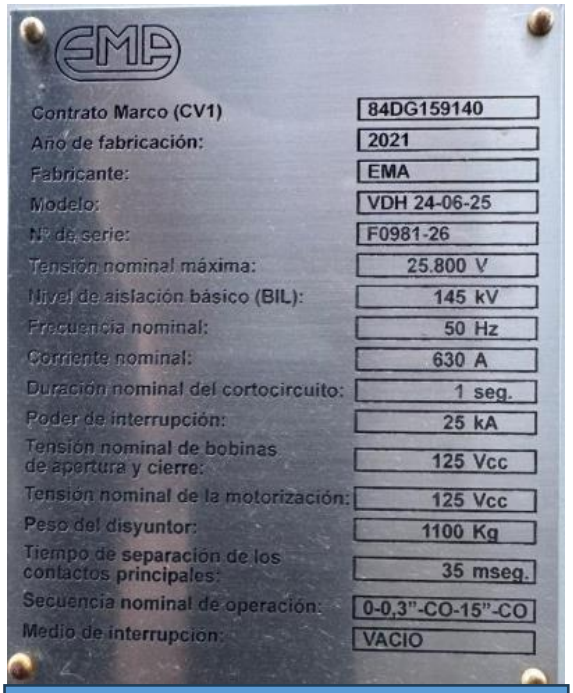
11 Anexo fotográfico

Interruptor Alimentador Portezuelo

Contacto fase blanca dañado

Foto placa de interruptor siniestrado

Nuevo Interruptor alimentador Portezuelo



Placa de nuevo interruptor

ANÁLISIS DE OPERACIÓN
TRANSFORMADOR N°1
S/E Batuco

11 de diciembre 2024

OBJETIVOS

Analizar la operación de la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 de la S/E Batuco, ocurrida el pasado miércoles 11 de diciembre de 2024.

INTRODUCCIÓN

El miércoles 11 de diciembre de 2024, a las 04:38 horas, se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°1 de la S/E Batuco. Esta acción fue provocada por la actuación de su protección sobrecorriente de neutro, esta operó simultáneamente con la protección del alimentador Portezuelo. Este último experimentó una falla destructiva debido a la explosión en la cámara de extinción de arco fase blanca.

Al analizar los registros y ajustes de las protecciones, se identificó que la protección de sobrecorriente de neutro del TR1 tenía implementado ajustes que no correspondían a los que debería haber tenido. Esto ocasionó que esta protección operará simultáneamente con la protección del alimentador Portezuelo, frente a una falla en la red de MT de este último.

CONDICIONES OPERACIONALES PREVIAS A LA OPERACIÓN

La subestación Batuco, se encontraba con condiciones normales de operación:

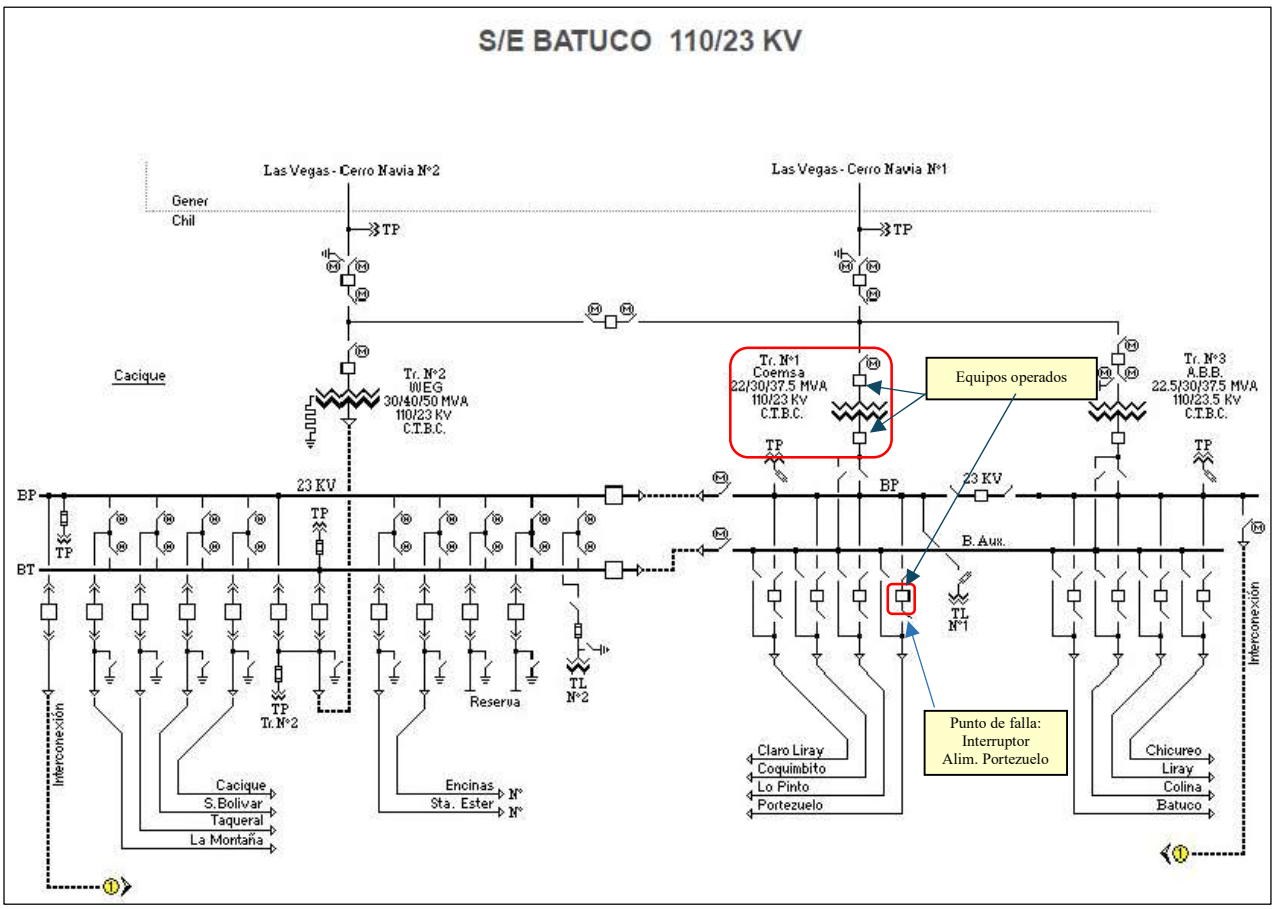


Figura 1 Diagrama unilineal simplificado de la S/E Batuco

CAUSAS DE LA OPERACIÓN

Ocurrida la OA del Transformador N°1, se procedió a realizar las maniobras para abastecer el suministro a la Barra MT1.

Durante el proceso de maniobras para restablecer el suministro de la Barra MT1, a las 04:40 hrs se cerró el acoplador MT1-MT3 (52ER1-3), reenergizando el interruptor del alimentador (dañado) Portezuelo, ocasionado la operación de la protección del interruptor del lado MT del TR1, enviando orden de apertura al interruptor acoplador MT1-MT3 (52ER1-3).

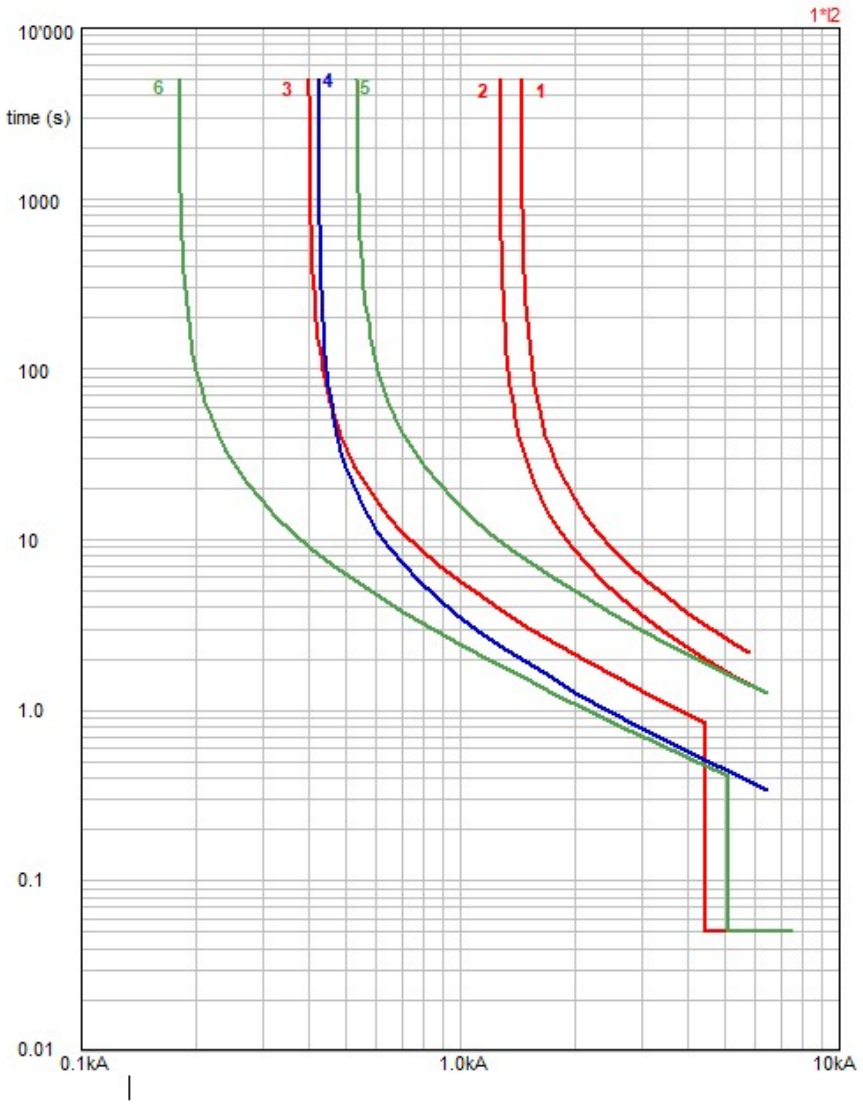
Durante esta desconexión forzada y con el espíritu de evitar que nuevamente se produjera la operación no deseada de la protección de sobrecorriente de neutro del TR1, se procedió a normalizar sus ajustes. Adjuntamos el ECAP con los ajustes de la posición N°1.

Ecap.pdf

Como operó:

Al producirse una falla en el interruptor del alimentador Portezuelo, se produjo la operación de su protección y simultáneamente operó la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1. Esta última operó de forma no deseada frente a esta falla. Al revisar la coordinación de la protección del alimentador Portezuelo, interruptor MT del Transformador N°1 y la protección de neutro (con los ajustes incorrectos) de este transformador se aprecia una descoordinación.

A continuación, el diagrama de coordinación con los ajustes encontrados en terreno:



Transformador N°1
1- Sobrecorriente de fase (roja)
4- Sobrecorriente de neutro (azul)

Interruptor MT TR1
2- Sobrecorriente de fase (roja)
5-Sobrecorriente residual (verde)

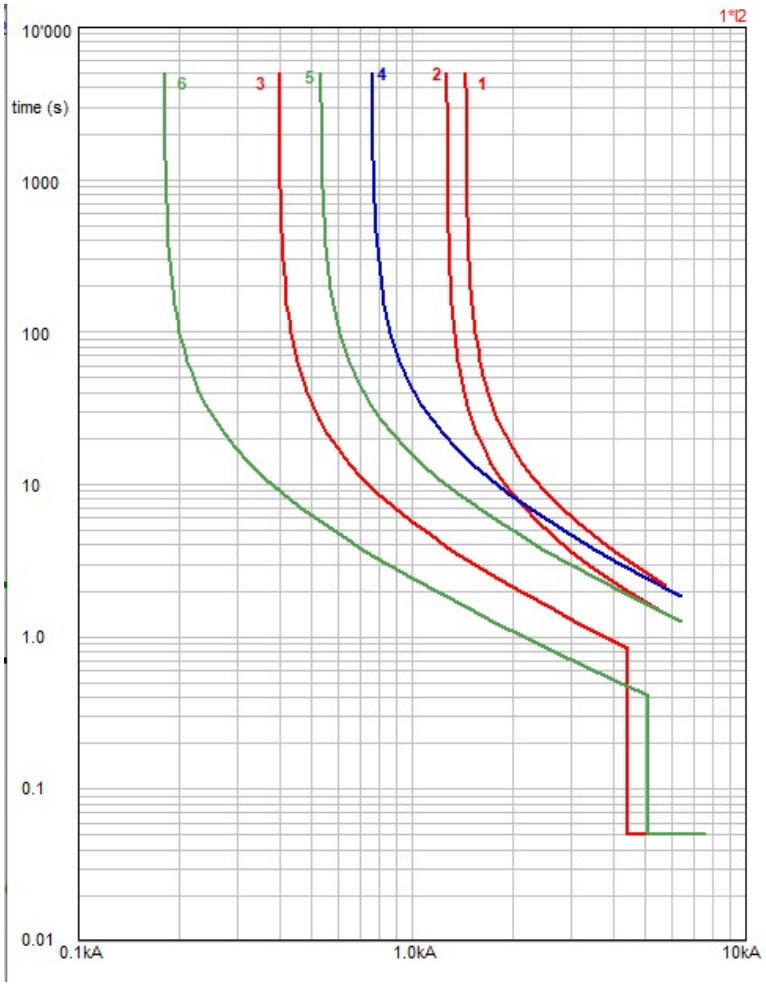
Alimentador Portezuelo
3- Sobrecorriente de fase (roja)
6- Sobrecorriente residual (verde)

Como debió haber operado:

Frente a la falla en el interruptor del alimentador Portezuelo, debió haber operado la protección de MT del TR1.

Al revisar la coordinación de la protección del alimentador Portezuelo, interruptor MT del Transformador N°1 y la protección de neutro (con los ajustes correctos) de este transformador se aprecia una adecuada coordinación.

A continuación, el diagrama de coordinación con los ajustes modificados:



Transformador N°1
1- Sobrecorriente de fase (roja)
4- Sobrecorriente de neutro (azul)

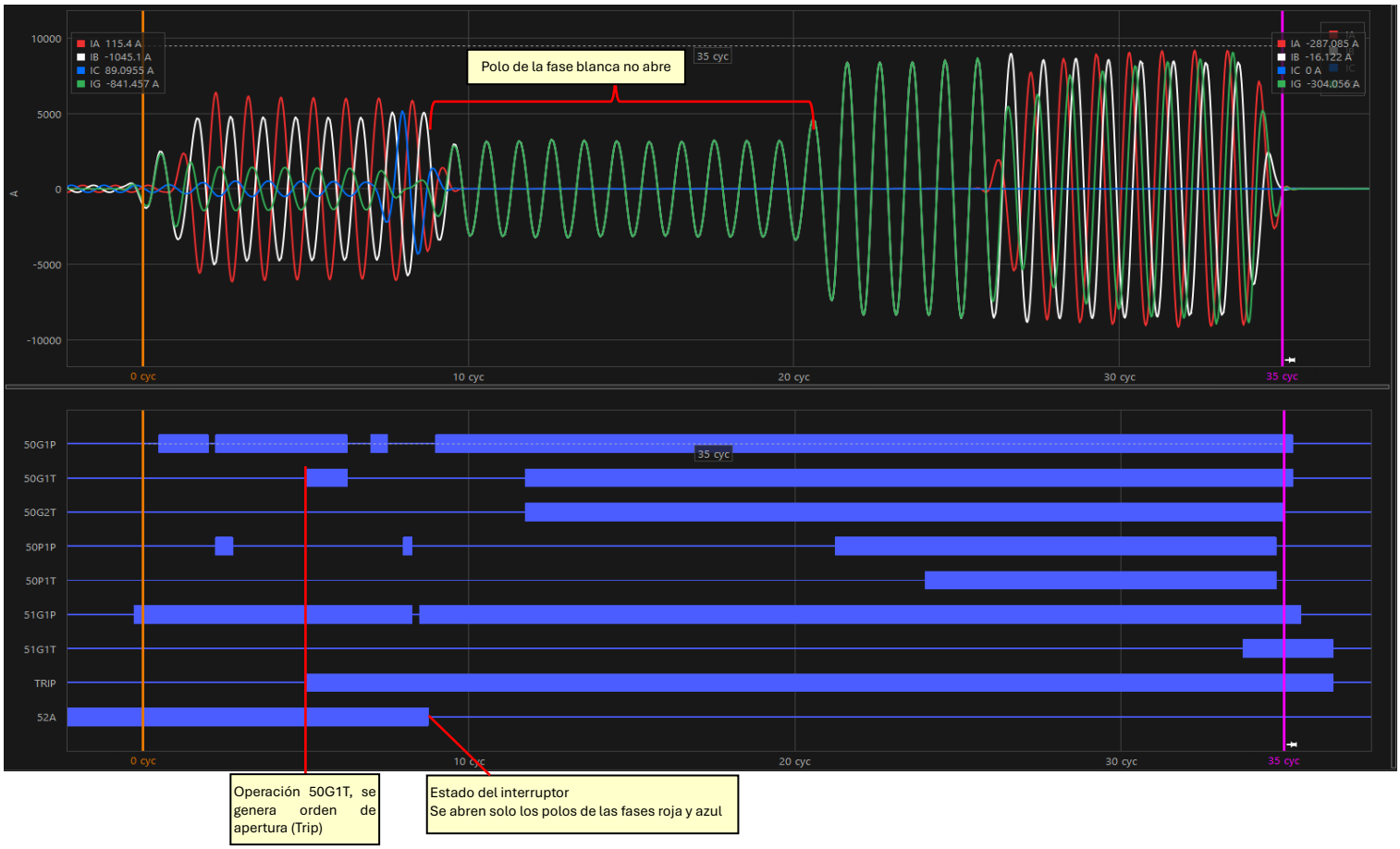
Interruptor MT TR1
2- Sobrecorriente de fase (roja)
5-Sobrecorriente residual (verde)

Alimentador Portezuelo
3- Sobrecorriente de fase (roja)
6- Sobrecorriente residual (verde)

Análisis Oscilográfico

Primer evento (04:38 horas): operación protección de SC de neutro del TR1 frente a una falla en el interruptor del Alimentador Portezuelo.

Alimentador Portezuelo:

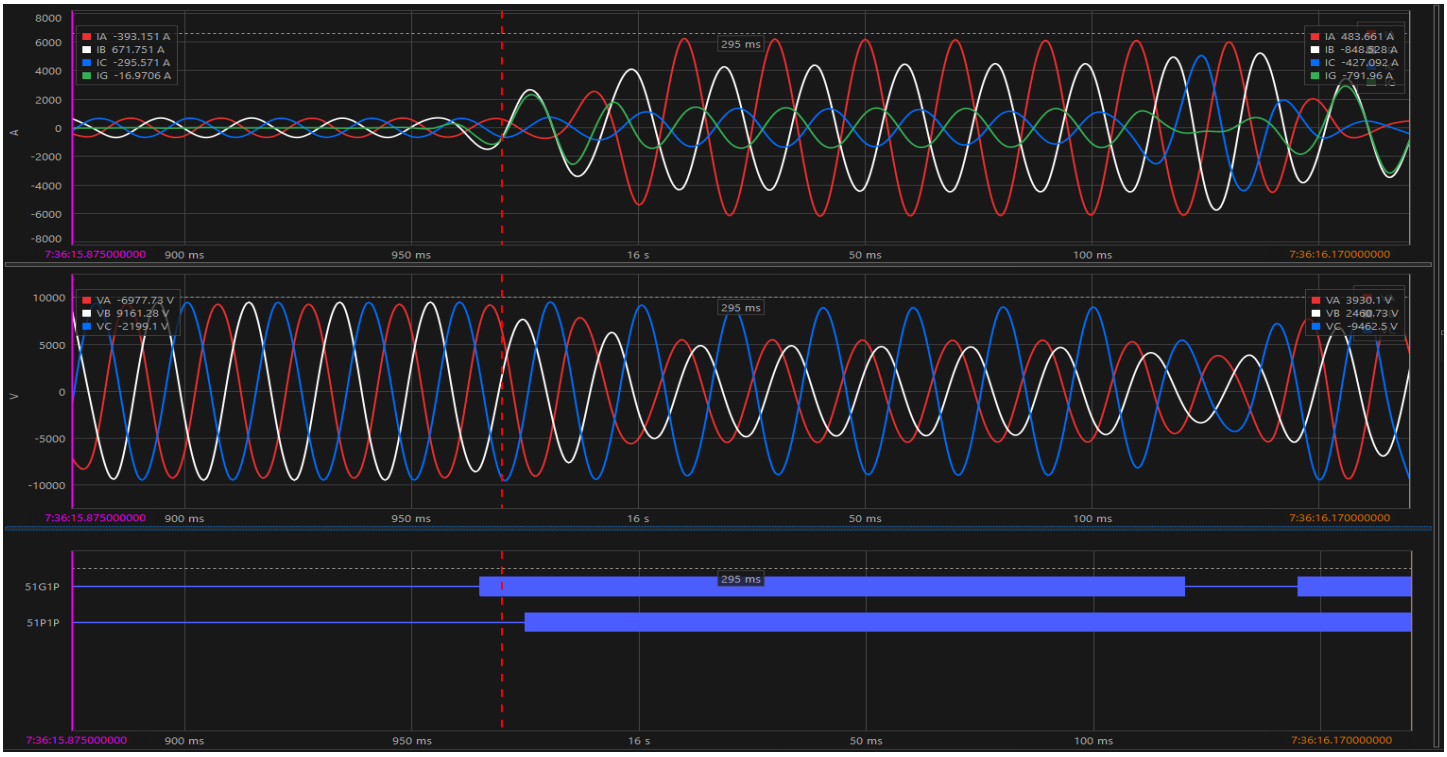


En la oscilografía se observa:

- Se genera una falla bifásica a tierra (roja-blanca a tierra) y opera (Trip) la unidad instantánea residual (50G1T).
- Abren solo los polos rojo y azul.
- El polo de la fase blanca se mantiene cerrado, incrementando su corriente y evolucionando a una falla bifásica a tierra (roja-blanca a tierra).
- La falla se mantuvo aproximadamente 700 mseg (35 ciclos) hasta que opera protección de SC de neutro del TR1.

La Protección de SC de neutro del TR1, no posee la capacidad de generar oscilografías. Se adjunta registro fotográfico de su operación.

La protección de sobrecorriente del interruptor de MT del TR1, generó el siguiente registro:

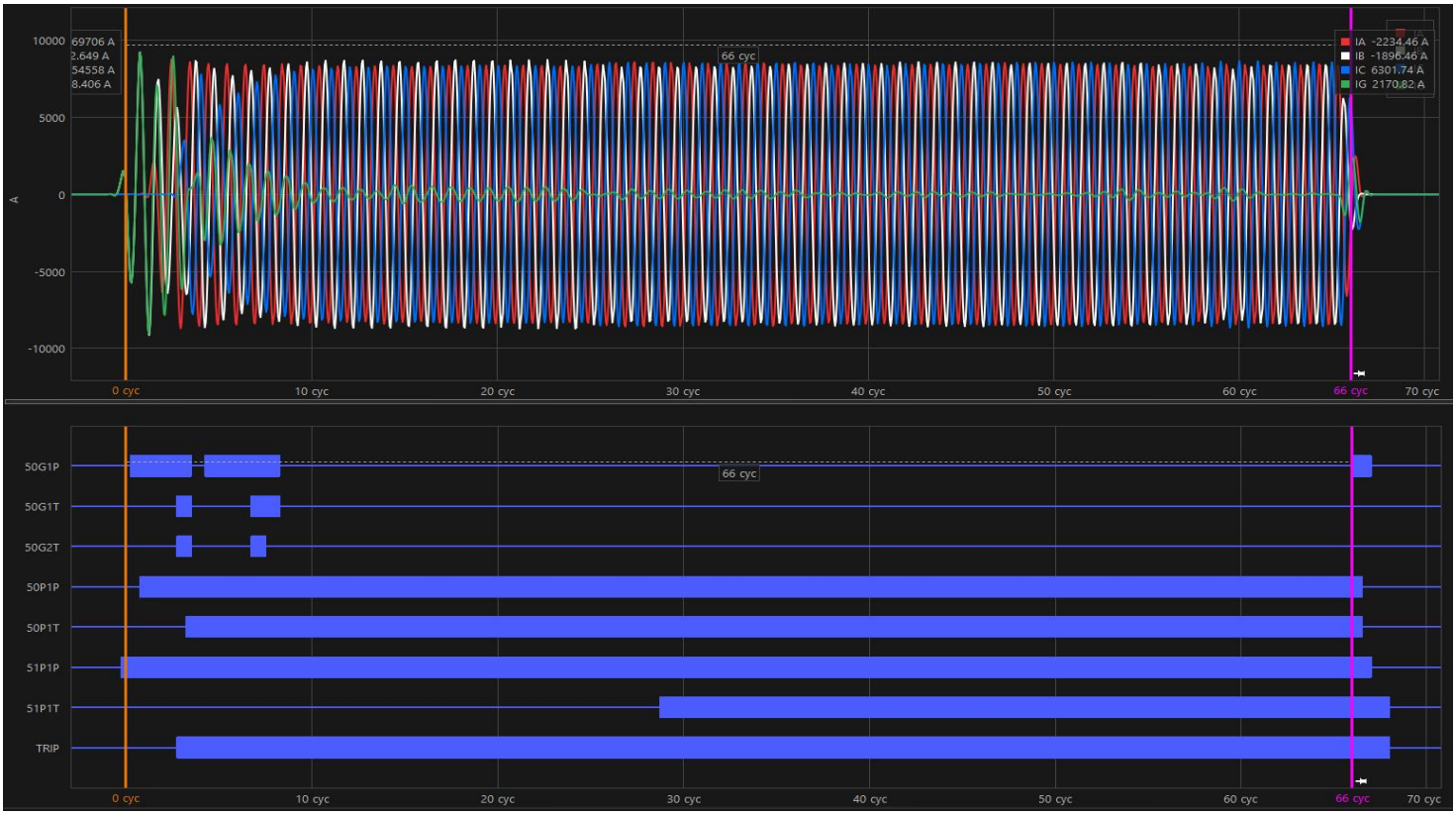


En la oscilografía se observa:

- Arranque de la unidad de sobrecorriente residual tiempo
- Una falla bifásica a tierra (roja-blanca a tierra), coincidente con el inicio del registro del alimentador Portezuelo
- No alcanza a operar (opera antes SC de neutro del TR1).

Segundo evento (04:40 horas): durante el proceso de maniobras para restablecer el suministro de la Barra MT1, a las 04:40 hrs se cerró el acoplador MT1-MT3 (52ER1-3), reenergizando el interruptor del alimentador (dañado) Portezuelo, ocasionado la operación de la protección del interruptor del lado MT del TR1, enviando orden de apertura al interruptor acoplador MT1-MT3 (52ER1-3).

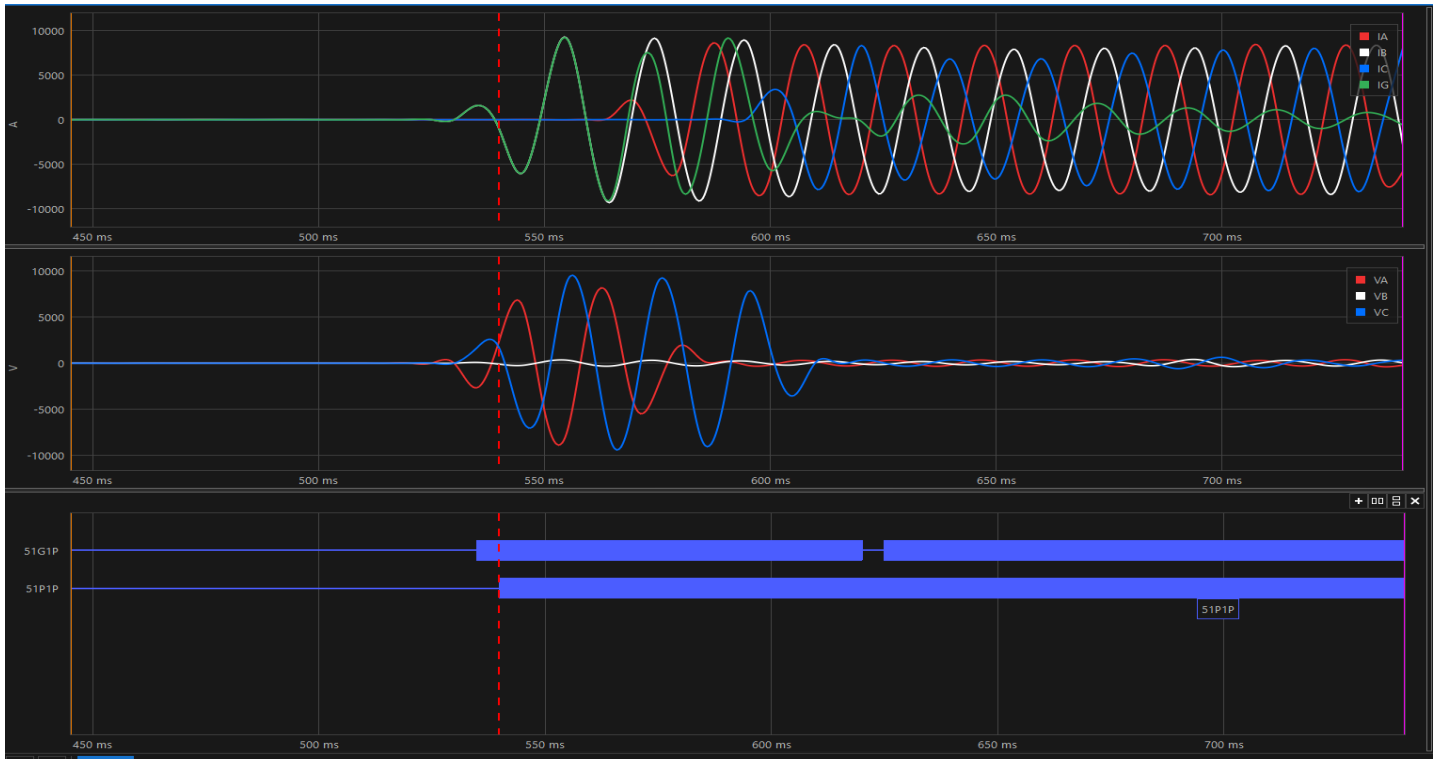
Alimentador Portezuelo:



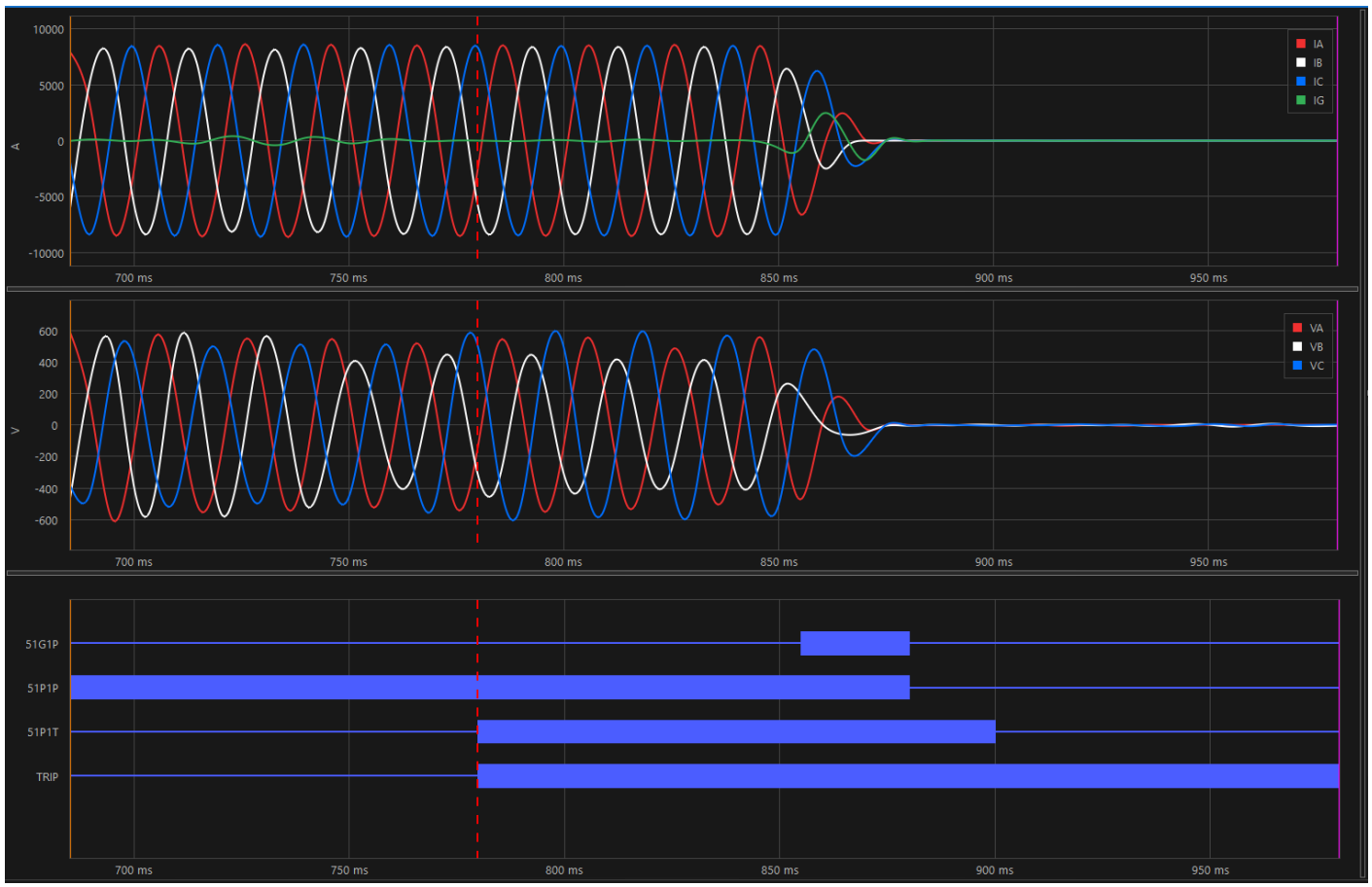
En la oscilografía se observa:

- Se genera una falla monofásica (fase blanca a tierra) y opera (Trip) la unidad instantánea residual (50G1T).
- No abre el interruptor, se mantiene la corriente de falla incrementando su magnitud y evolucionando a una falla trifásica.
- La falla se mantuvo aproximadamente 1,32 seg (66 ciclos)

La protección de sobrecorriente del interruptor de MT del TR1 generó dos registros, esto debido a la longitud del evento:
Inicio del registro



Fin del registro



En las oscilografías se observan:

- Se genera una falla monofásica (fase blanca a tierra)
- Se mantiene la corriente de falla incrementando su magnitud y evolucionando a una falla trifásica.
- Opera la unidad de sobrecorriente de fase tiempo (51P1T) y envía a abrir el interruptor (Trip)
- La falla se mantuvo aproximadamente 1,32 seg (66 ciclos)

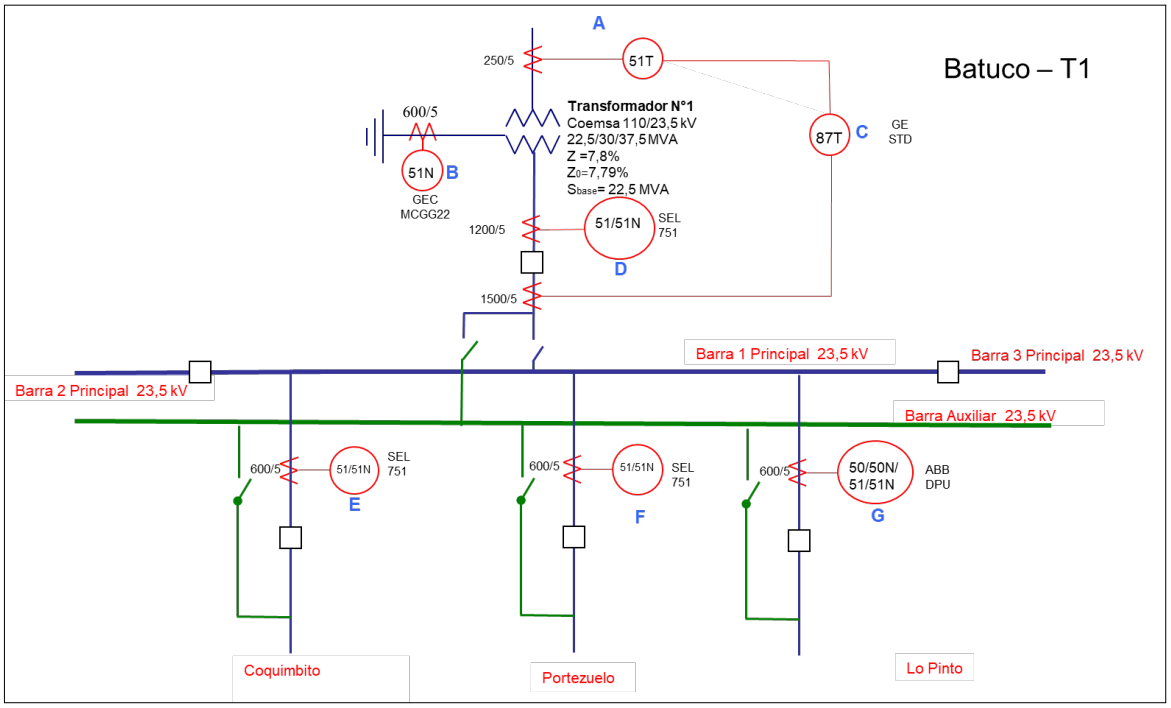
Informe de Ajustes y coordinación de Protecciones
Transformador, Barra y alimentadores
S/E Batuco

Con objeto de informar los ajustes existentes y la coordinación de estos, se resumen en este documento las ubicaciones, ajustes y coordinaciones de las protecciones asociadas al **Transformador N°1**.

El transformador es de 22,5/30/37,5 [MVA] y de 110/23,5 [kV].

Para efectos de auditoría, se presenta la coordinación con todos los alimentadores asociados a la barra.

1. Unilineal de las protecciones involucradas.



2. Ajustes sistémicos de las protecciones

2.1 Protección de Sobrecorriente Fase N°1 (A)

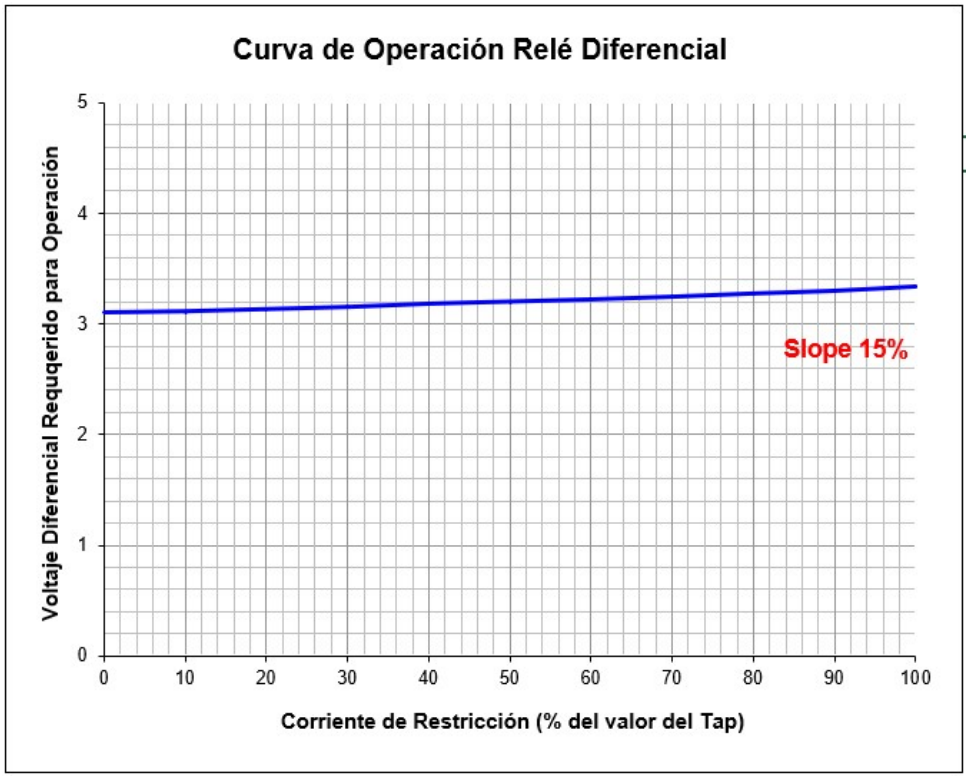
- Marca : GEC
- Modelo : MCGG22
- Ajustes de Fase
  - Mínimo de Operación : 300 (A)
  - Lever : 0,475
  - Curva : Muy Inversa (Norma IEC)
  - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**

- Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
- Mínimo de Operación Unidad 2 : ---

2.2 Protección de Sobrecorriente Neutro N°1 (**B**)

- Marca : GEC
- Modelo : MCGG22
- Ajustes de Neutro
  - Mínimo de Operación : 750 (A)
  - Lever : 1,00
  - Curva : Muy Inversa (Norma IEC)
  - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
    - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
    - Mínimo de Operación Unidad 2 : ---
- Reconexiones : **Deshabilitada**

2.3 Protección Diferencial (**C**)



- Marca : GE
- Modelo : STD
- Relación T/C devanado 1 : 250/5
- Relación T/C devanado 2 : 1500/5
- Sensibilidad Diferencial (Imin) : 0,76
- Declive 1 : 15%
- Declive 2 : - %
- Frenado de 2° armónica : 15 %
- Frenado de 5° armónica : 30 %

2.4 Protección de Barra Principal 1 (**D**)

- Marca : SEL
- Modelo : 751
- Ajustes de Fase
  - Mínimo de Operación : 1260 (A)
  - Lever : 0,36
  - Curva : C2 (Muy Inversa, Norma IEC)
  - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
    - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
    - Mínimo de Operación Unidad 2 : ---
- Ajustes de Neutro
  - Mínimo de Operación : 528 (A)
  - Lever : 1,00
  - Curva : C2 (Muy Inversa, Norma IEC)
  - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
    - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
    - Mínimo de Operación Unidad 2 : ---
- Reconexiones : **Deshabilitada**

2.5 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Alimentador (Coquimbito) (**E**)

- Ajustes de Fase
  - Marca : SEL
  - Modelo : 751
  - Mínimo de Operación : 396 (A)
  - Lever : 0,5
  - Curva : C2 (Muy Inversa – IEC)
  - Unidad Instantánea : **Habilitada**
    - Mínimo de Operación Unidad 1 : 3732 [A]
    - Mínimo de Operación Unidad 2 : 6108 [A]
- Ajustes de Residual
  - Mínimo de Operación : 180 (A)
  - Lever : 0,42
  - Curva : Muy Inversa (Muy Inversa – IEC)
  - Unidad Instantánea : **Habilitada**
    - Mínimo de Operación Unidad 1 : 958 [A]
    - Mínimo de Operación Unidad 2 : 1112 [A]
- Reconexiones : 5 – 20 - 20 (s)
  - Reset : 30 s

2.6 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Alimentador (Portezuelo) (**F**)

- Ajustes de Fase
  - Marca : SEL
  - Modelo : 751
  - Mínimo de Operación : 396 (A)
  - Lever : 0,62
  - Curva : C2 (Muy Inversa – IEC)
  - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
    - Mínimo de Operación Unidad 1 : 4380 [A]
    - Mínimo de Operación Unidad 2 : 6744 [A]
- Ajustes de Residual
  - Mínimo de Operación : 180 (A)
  - Lever : 0.80

- Curva : Muy Inversa (Muy Inversa – IEC)
- Unidad Instantánea : **Habilitada**
  - Mínimo de Operación Unidad 1 : 996 [A]
  - Mínimo de Operación Unidad 2 : 1116 [A]

➢ Reconexiones : 5 – 20 - 20 (s)

o Reset : 30 s

2.7 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Alimentador (Lo Pinto) (**G**)

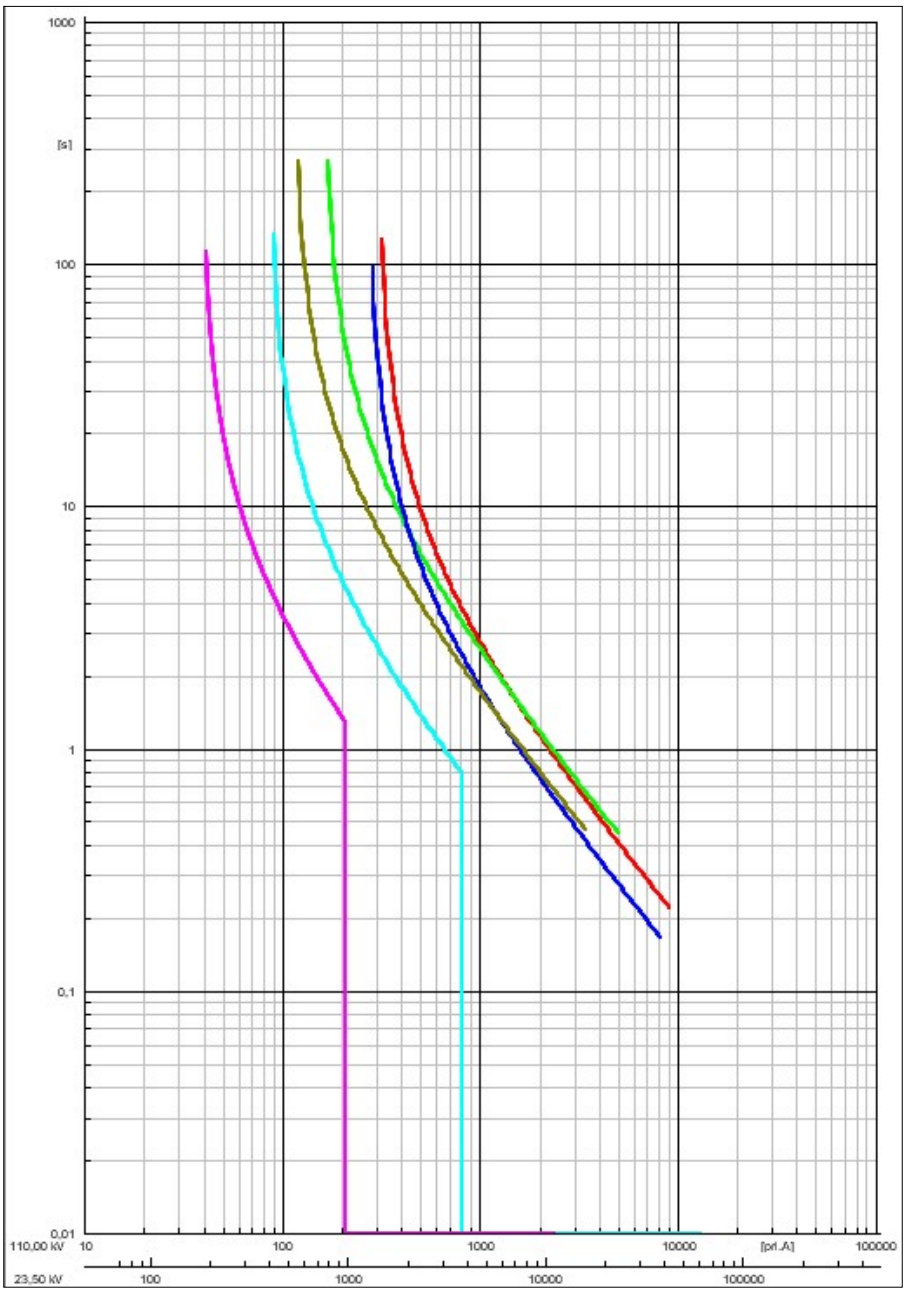
➢ Ajustes de Fase
- Marca : ABB
- Modelo : DPU-2000
- Mínimo de Operación : 396 (A)
- Lever : 5,9
- Curva : Extremely Inversa (ABB)
- Unidad Instantánea : **Habilitada**
  - Mínimo de Operación Unidad 1 : 4990 (A)
  - Mínimo de Operación Unidad 2 : --

➢ Ajustes de Residual
- Mínimo de Operación : 240 (A)
- Lever : 10
- Curva : Extremely Inversa (ABB)
- Unidad Instantánea : Habilitada
  - Mínimo de Operación Unidad 1 : 3840 (A)
  - Mínimo de Operación Unidad 2 : --

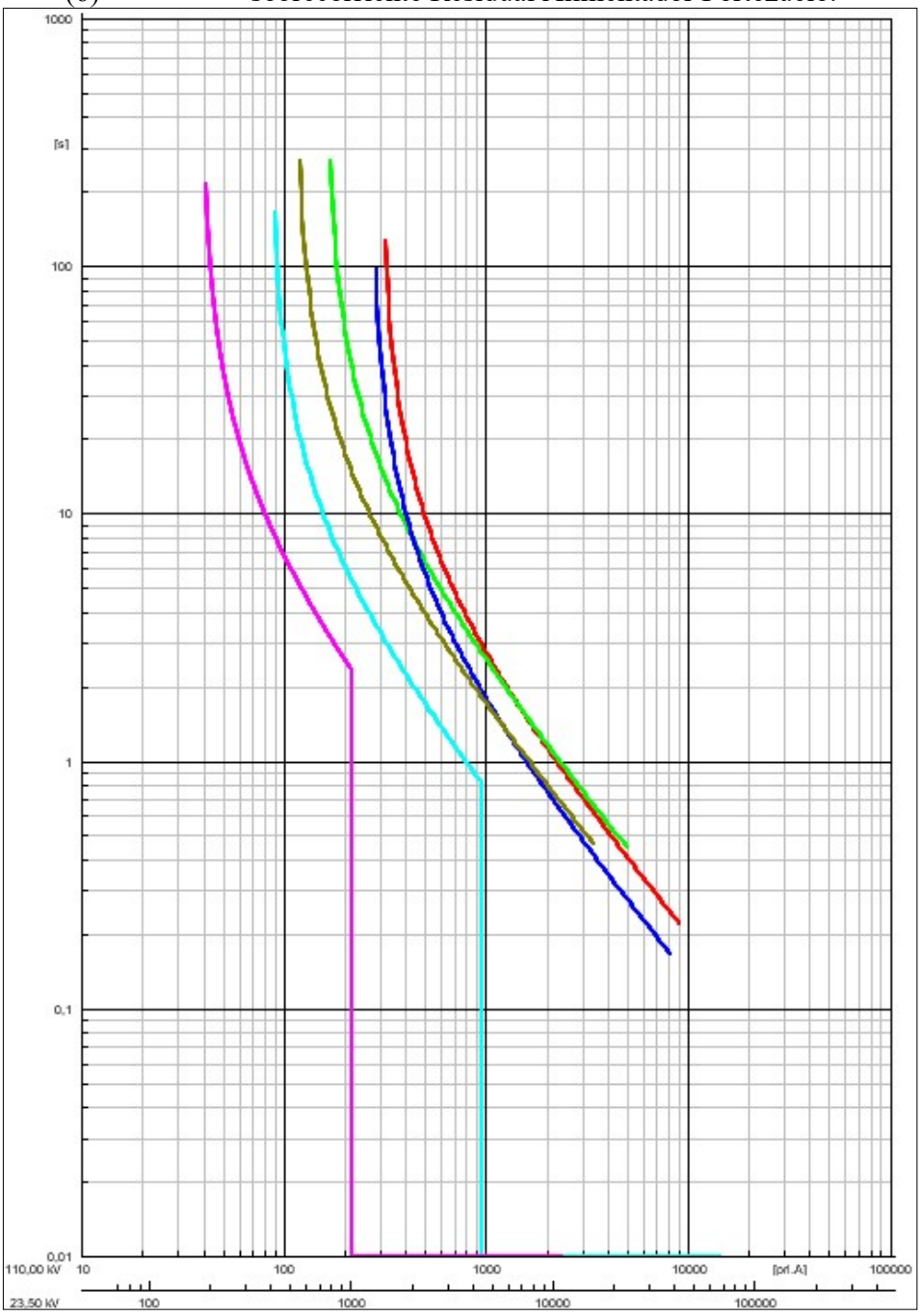
➢ Reconexiones : 5 – 20 (s)
- Reset : 15 s

3. Esquema de coordinación de protecciones de la posición N° 1 de SE Batuco

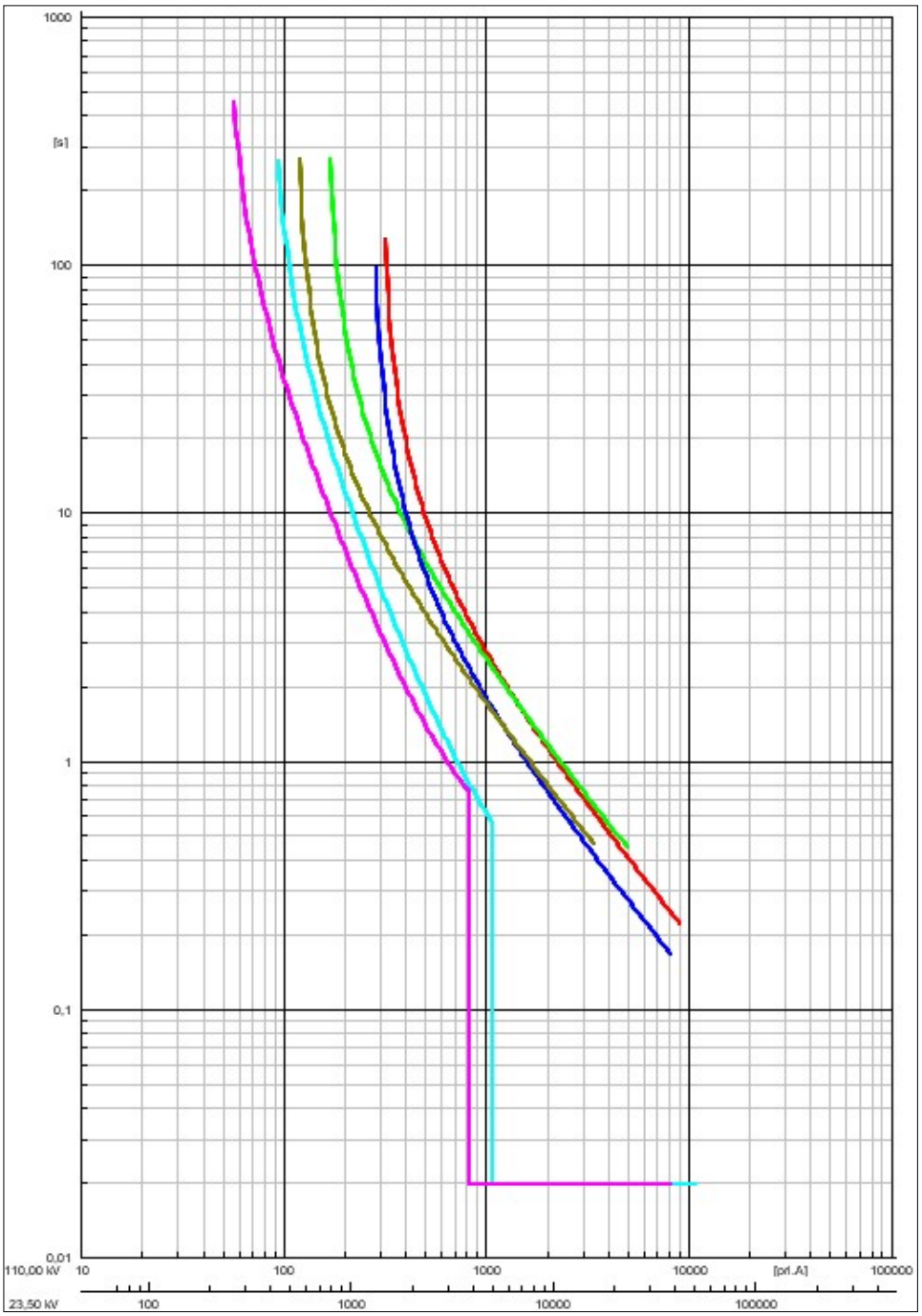
(1) sobrecorriente de Fase Transformador N°1.
(2) sobrecorriente de Fase Barra 1.
(3) sobrecorriente de Fase Alimentador Coquimbito.
(4) sobrecorriente Neutro Transformador N°1.
(5) sobrecorriente Residual Barra 1.
(6) sobrecorriente Residual Alimentador Coquimbito.



(1) sobrecorriente de Fase Transformador N°1.
(2) sobrecorriente de Fase Barra 1.
(3) sobrecorriente de Fase Alimentador Portezuelo.
(4) sobrecorriente Neutro Transformador N°1.
(5) sobrecorriente Residual Barra 1.
(6) sobrecorriente Residual Alimentador Portezuelo.



(1) sobrecorriente de Fase Transformador N°1.
(2) sobrecorriente de Fase Barra 1.
(3) sobrecorriente de Fase Alimentador Lo Pinto.
(4) sobrecorriente Neutro Transformador N°1.
(5) sobrecorriente Residual Barra 1.
(6) sobrecorriente Residual Alimentador Lo Pinto.



Valores de cortocircuito y tiempos de operación:

Lugar de cortocircuito	Cortocircuitos Icc (kA)											
	3ϕ		2ϕ		2ϕ-t		1ϕ-t		1ϕ-t (25 Ohm)		1ϕ-t (50 Ohm)	
	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra
Salida Alimentador	6,57	---	5,69	---	6,89	7,35	6,96	6,96	0,59	0,59	0,29	0,29

	TIEMPOS DE OPERACIÓN (s)					
	51/51N Transformador		51/51N Barra MT		51/51N Alimentador Coquimbito	
Tipo de Cortocircuito	Fase	Neutro	Fase	Residual	Fase	Residual
3ϕ	1,74	---	1,15	---	0,01	---
2ϕ	1,74	---	1,38	---	0,01	---
2ϕ-t	1,74	1,53	1,09	1,04	0,01	0,01
1ϕ-t	3,45	1,63	1,08	1,11	0,01	0,01
1ϕ-t (25 ohm)	---	---	---	110	13,58	2,47
1ϕ-t (50 ohm)	---	---	---	---	---	8,67

	TIEMPOS DE OPERACIÓN (s)					
	51/51N Transformador		51/51N Barra MT		51/51N Alimentador Portezuelo	
Tipo de Cortocircuito	Fase	Neutro	Fase	Residual	Fase	Residual
3ϕ	1,74	---	1,15	---	0,01	---
2ϕ	1,74	---	1,38	---	0,01	---
2ϕ-t	1,74	1,53	1,09	1,04	0,01	0,01
1ϕ-t	3,45	1,63	1,08	1,11	0,01	0,01
1ϕ-t (25 ohm)	---	---	---	110	16,84	4,71
1ϕ-t (50 ohm)	---	---	---	---	---	16,14

	TIEMPOS DE OPERACIÓN (s)					
	51/51N Transformador		51/51N Barra MT		51/51N Alimentador Lo Pinto	
Tipo de Cortocircuito	Fase	Neutro	Fase	Residual	Fase	Residual
3ϕ	1,74	---	1,15	---	0,01	---
2ϕ	1,74	---	1,38	---	0,01	---
2ϕ-t	1,74	1,53	1,09	1,04	0,01	0,01
1ϕ-t	3,45	1,63	1,08	1,11	0,01	0,01
1ϕ-t (25 ohm)	---	---	---	110	44,72	19,21
1ϕ-t (50 ohm)	---	---	---	---	---	179

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de instalación	Fecha	Principales hallazgos.
1	Preventivo	Mantenimiento preventivo a interruptor alimentador Portezuelo	18-01-2021	Sin observaciones
2	Preventivo	Mantenimiento CTBC Tr.1	02-03-2022	Sin observaciones
3	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	16-11-2022	Sin observaciones
4	Preventivo	Medición de corriente de fuga Tr.1	25-01-2023	Sin observaciones
5	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	28-02-2023	Sin observaciones
6	Preventivo	Mantenimiento y pruebas eléctricas Int. 23 kV acoplador B1-B3	10-03-2023	Sin observaciones
7	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	04-04-2023	Sin observaciones
8	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	17-08-2023	Sin observaciones
9	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	06-11-2023	Sin observaciones
10	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	03-01-2024	Sin observaciones
11	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	06-02-2024	Sin observaciones

12	Preventivo	Revisión completa Tr.1 y ensayos eléctricos	02-03-2024	Sin observaciones
13	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	08-04-2024	Sin observaciones
14	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	24-06-2024	Sin observaciones
15	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	10-07-2024	Sin observaciones
16	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	06-09-2024	Sin observaciones
17	Preventivo	Medición de corriente de fuga Tr.1	28-10-2024	Sin observaciones
18	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	05-11-2024	Sin observaciones

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60183316	S/E BATUCO	Lavado de aislación con tensión	BA	2024	2	EJECUTADO
60183399	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON	Pruebas eléctricas a interruptor entre	BA	2024	3	EJECUTADO
60183400	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON	Mantenimiento preventivo interruptor	BA	2024	3	EJECUTADO
60183403	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER	Pruebas eléctricas a interruptor entre	BA	2024	3	EJECUTADO
60183404	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER	Mantenimiento preventivo interruptor	BA	2024	3	EJECUTADO
60183407	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS	Pruebas eléctricas a interruptor entre	BA	2024	3	EJECUTADO
60183408	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS	Mantenimiento preventivo interruptor	BA	2024	3	EJECUTADO
60183317	S/E BATUCO	Lavado de aislación de subestación	BA	2024	5	EJECUTADO
60183318	S/E BATUCO	Lavado de aislación de subestación	BA	2024	8	EJECUTADO
60183319	S/E BATUCO	Lavado de aislación de subestación	BA	2024	11	PENDIENTE
60183389	BATUCO BARRA AT ACOPLADOR	Mantenimiento de barras entre 110 y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183390	BATUCO TRANSFORMADOR 1 DESCONEC	Mantenimiento de barras entre 110 y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183391	BATUCO TRANSFORMADOR 3 DESCONEC	Mantenimiento de barras entre 110 y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183392	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 DESC LADO BARRA 1 BATUCO	Mantenimiento de barras entre 110 y 220 kV (10 módulos o celdas)	BA	2024	6	EJECUTADO
60183393	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Pruebas eléctricas a interruptor de poder entre 34,5 y 220 kV	BA	2024	4	EJECUTADO
60183394	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Mantenimiento preventivo interruptor de poder entre 110 y 220 kV (Gas SF6 - PVA)	BA	2024	4	EJECUTADO
60183396	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 2 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Pruebas eléctricas a interruptor de poder entre 34,5 y 220 kV	BA	2024	4	EJECUTADO
60183397	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 2 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Mantenimiento preventivo interruptor de poder entre 110 y 220 kV (Gas SF6 - PVA)	BA	2024	4	EJECUTADO
60183320	BATUCO TRANSFORMADOR 1	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183321	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60183322	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60198185	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ANALISIS DE FURANOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183323	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183324	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60183325	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60198187	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS DE FURANOS	BA	2024	10	EJECUTADO

60183326	BATUCO TRANSFORMADOR 3	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183327	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	1	EJECUTADO
60183328	BATUCO TRANSFORMADOR 3	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183329	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	4	EJECUTADO
60183330	BATUCO TRANSFORMADOR 3	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	7	EJECUTADO
60183331	BATUCO TRANSFORMADOR 3	REEMPLAZO DE SÍLICA GEL	BA	2024	7	EJECUTADO
60183332	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183333	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60183334	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60198186	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS DE FURANOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183335	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183336	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	1	EJECUTADO
60183337	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183338	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	4	EJECUTADO
60183339	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	7	EJECUTADO
60183340	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	7	EJECUTADO
60183386	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ENSAYOS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183387	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ENSAYOS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183388	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ENSAYOS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183411	BATUCO TRANSFORMADOR 1	PRUEBAS ELÉCTRICAS TRAFO DE PODER	BA	2024	2	EJECUTADO
60183412	BATUCO TRANSFORMADOR 1	MANT PREV TRAFO DE PODER	BA	2024	2	EJECUTADO
60183413	LAS VEGAS CERRO NAVIA CIRCUITO 1 TRANSFORMADOR POTENCIAL ARRANQUE BATUCO (X1)	MANT PREV TRAFO DE PODER	BA	2024	5	EJECUTADO
60183414	LAS VEGAS CERRO NAVIA CIRCUITO 2 TRANSFORMADOR POTENCIAL ARRANQUE BATUCO (X1)	MANT PREV TRAFO DE PODER	BA	2024	5	EJECUTADO
60183353	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	2	EJECUTADO
60183354	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	5	EJECUTADO
60183355	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	8	EJECUTADO
60183356	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	3	EJECUTADO
60183357	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	6	EJECUTADO
60183358	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	9	EJECUTADO
60183361	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183362	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	2	EJECUTADO
60183363	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	3	EJECUTADO

60183364	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183365	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	5	EJECUTADO
60183366	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	6	EJECUTADO
60183367	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	7	EJECUTADO
60183368	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	8	EJECUTADO
60183369	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	9	EJECUTADO
60183370	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183371	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	11	EJECUTADO
60183372	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	12	PENDIENTE
60183347	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	2	EJECUTADO
60183348	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	4	EJECUTADO
60183349	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183350	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	8	EJECUTADO
60183351	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	10	EJECUTADO
60183352	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	12	PENDIENTE
60183373	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183374	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	2	EJECUTADO
60183375	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	3	EJECUTADO
60183376	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183377	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	6	EJECUTADO
60183378	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	8	EJECUTADO
60183379	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183380	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	12	PENDIENTE
60183384	PATIO SUBESTACION	PLAN ROCE SE	BA	2024	11	PENDIENTE
60197644	PATIO SUBESTACION	PLAN ROCE VERANO	BA	2024	11	PENDIENTE
60183381	BANCO DE BATERIAS 48 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 48 Vcc	BA	2024	6	EJECUTADO
60183382	BANCO DE BATERIAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 125 Vcc	BA	2024	6	EJECUTADO
60183383	CARGADOR DE BATERIAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a rectificador-cargador de baterías	BA	2024	6	EJECUTADO
60183385	TABLEROS DE DISTRIBUCION	MANT PREV REV GRAL TDCA-TDCC	BA	2024	6	EJECUTADO

Informe de Falla Definitivo Nº2024005460

Pérdida de tensión en la barra 23 kV N°1, subestación Batuco.

11 de diciembre de 2024, a las 04:38 horas.

Zona: Región Metropolitana

20 de diciembre de 2024

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
- Rut empresa: 96.800.570-7
- Representante Legal: Victor Tavera Olivos.
- Dirección: Roger de Flor Nº2725, Las Condes.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica

2.2 Vida útil del equipo

No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica

3 Causa u origen de la falla

El miércoles 11 de diciembre a las 04:38 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Claro Liray, Coquimbito, Lo Pinto y Portezuelo, lo anterior debido a la operación automática (OA) del interruptor de 110 kv del transformador de poder 110/23 kV de subestación Batuco, de propiedad de la empresa eléctrica STM II S.A.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Esquema normal.

4.2 Diagrama simplificado

No aplica.

4.3 Zona geográfica

- 13301 Colina, Santiago, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Desagregada:

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Batuco	Barra de Principal 23 kV Alim Portezuelo	11-12-2024	4:38	11-12-2024	4:46	1224,43	163,26	506	Pérdida de Tensión
					4:51	2700,73	585,16	387	
					5:54	469,07	594,16	549	
					6:07	313,35	464,80	788	
					6:15	1867,03	3018,37	825	
					6:21	1147,28	1969,50	2651	
					6:27	1488,40	2703,93	100	
					6:54	99,70	225,99	48	
	Barra de Principal 23 kV Alim Coquimbito	11-12-2024	4:38	11-12-2024	4:50	3405,84	681,17	138	Pérdida de Tensión
					4:53	1264,16	316,04	68	
	Barra de Principal 23 kV Alim Lo Pinto	11-12-2024	4:38	11-12-2024	6:32	2150,00	4085,00	3	Pérdida de Tensión
	Barra de Principal 23 kV Alim Claro Liray	11-12-2024	4:38	11-12-2024	4:54	4660,00	1242,67	1560	Pérdida de Tensión

Agregada:

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Batuco	Barra de Principal 23 kV Alim Portezuelo	11-12-2024	4:38	11-12-2024	4:46	9310,00	1241,33	5854	Pérdida de Tensión
			4:46		4:51	8085,57	673,80	5348	
			4:51		5:54	5384,84	5654,08	4961	
			5:54		6:07	4915,77	1065,08	4412	
			6:07		6:15	4602,42	613,66	3624	
			6:15		6:21	2735,39	273,54	2799	
			6:21		6:27	1588,11	158,81	148	
			6:27		6:54	99,70	44,87	48	
	Barra de Principal 23 kV Alim Coquimbito	11-12-2024	4:38	11-12-2024	4:50	4670,00	934,00	206	Pérdida de Tensión
			4:50		4:53	1264,16	63,21	68	
	Barra de Principal 23 kV Alim Lo Pinto	11-12-2024	4:38	11-12-2024	6:32	2150,00	4085,00	3	Pérdida de Tensión
	Barra de Principal 23 kV Alim Claro Liray	11-12-2024	4:38	11-12-2024	4:54	4660,00	1242,67	1560	Pérdida de Tensión

El detalle de los clientes afectados será entregado por la empresa Enel Distribución, a más tardar el día 25 de enero 2025, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 11/12/2024 a las 04:38 horas Abierto INT 110kV Tr. N°1.

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

- 11/12/2024 a las 04:38 horas Abierto INT 23 kV Alimentador Portezuelo.
- 11/12/2024 a las 04:39 horas Abierto INT 23 kV Alimentadores Coquimbito, Lo Pinto y Claro Liray.

- 11/12/2024 a las 04:50 horas se recupera el 100% de los clientes del alimentador Coquimbito por MT.
- 11/12/2024 a las 04:54 horas se recupera el 100% de los clientes del alimentador Claro Liray por MT.
- 11/12/2024 a las 06:16 Energización Barra principal 23 kV, MT1.
- 11/12/2024 a las 06:18 horas Cerrado INT 23 kV, Alimentadores Claro Liray y Coquimbito.
- 11/12/2024 a las 06:27 horas se recupera el 100% de los clientes del alimentador Portezuelo.
- 11/12/2024 a las 06:32 horas Cerrado INT 23 kV, Alimentador Lo Pinto.

7.3 Registros sistema Scada

No aplica

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

8.2 Registros de falla

No aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El miércoles 11 de diciembre a las 04:38 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Claro Liray, Coquimbito, Lo Pinto y Portezuelo, lo anterior debido a la operación automática (OA) del interruptor de 110 kv del transformador de poder 110/23 kV de subestación Batuco, de propiedad de la empresa eléctrica STM II S.A. La recuperación del suministro se realizó de manera progresiva partiendo en primera instancia con los alimentadores Coquimbito y Claro Liray, para finalmente restablecer los alimentadores Portezuelo y Lo Pinto, logrando la recuperación total de clientes a las 06:32 horas.

Otros antecedentes

9.1 Reiteración de la falla

No Aplica

9.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

9.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

9.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico	No aplica	No aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

9.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla externa.

9.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como urbana.