

Estudio para análisis de falla EAF 529/2024

"Desconexión forzada de línea 66 kV Parral - Cauquenes"

Fecha de Emisión: 22-11-2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/11/2024
Hora	12:11
Consumos desconectados (MW)	17.79
Demanda previa del sistema (MW)	8413
Porcentaje de desconexión	0.212 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Parral - Cauquenes / LT164CI1TR01----T0058 (*)
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes

- (*) Nemotécnico corresponde al tramo 66 kV Parral - Tap Paso Hondo.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Excedente de generación proveniente del PFV Tamango / CE01G0897 (*)
Propietario elemento fallado	GR LIUN SpA
RUT	76.972.628-4
Representante Legal	Pablo Abell Mena
Dirección	Avenida Isidora Goyenechea N° 2800, Oficina N° 3702, Las Condes

- (*) Nemotécnico corresponde al PFV Tamango.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Parral - Cauquenes por operación de la protección de sobrecorriente de fase (51) del paño B1 de S/E Parral.

La causa de la desconexión forzada se debió a un aumento súbito de la generación del PFV Tamango.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo al fenómeno físico declarado:

- Causas que propician la sobrecarga.
- Ajustes de las protecciones involucradas.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 426/2024).

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 433-2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Pucón	27-11-22	12:17	La empresa CGE Transmisión S.A señala: “No aplica”.	La empresa CGE Transmisión S.A señala: “No aplica”.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de los parámetros de ajuste de la protección operada, y análisis de los detectores de falla asociados a la protección de distancia del paño BT2 de S/E Graneros, con el propósito de evitar la reiteración del fenómeno observado durante la falla de la referencia, debido a la incursión de la impedancia aparente hacia la zona 1 en instantes posteriores a la apertura del paño B2 de S/E Paine.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, con el objetivo de evitar la operación indeseada de la protección diferencial 87T al momento de energización del transformador T1 de S/E Graneros, se procede a reajustar umbral diferencial asociado a la función de frenado de Inrush, disminuyendo su valor.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 452-2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	09-12-22	21:33	CGE Transmisión S.A. señala que se coordina con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, normalizando posibles transferencias realizadas.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 459-2022	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Reguladora Rapel	11-12-22	21:24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 460-2022	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E El Manzano	12-12-22	20:26	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona la revisión y sincronización de los equipos de protección, mediante SD N°2022117652, programada para el 24-01-2023.	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 465-2022	Desconexión de línea 66 kV Rancagua - Cachapoal C1	14-12-22	15:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida correctiva que se ha adoptado como norma no hacer este tipo de maniobras en paralelo, durante el tiempo de mayores demandas, razón por la cual las maniobras en redes MT para control de la transferencia en transformadores se han estado realizando con microcorte. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 468-2022	Apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue	15-12-22	15:41	CGE Transmisión S.A. señala que en consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL-587 en el Winding 1 y Winding 2, asociado al transformador de S/E Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 486-2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	22-12-22	12:23	CGE Transmisión S.A. señala que se coordinó con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, y que se realizará la corrección horaria del control Form 5 del paño CT.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 488-2022	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete	23-12-22	00:42	La empresa STS S.A. indica: En el caso de que se cambie la topología de la red y esta implique el cierre del interruptor 52B1 de S/E Nahuelbuta, quedando esta energizada a través de S/E Negrete, sumado a que exista una baja demanda en la zona, se sugerirá al CDC del Coordinador limitar las centrales de la zona por control de transferencia de la línea 66 kV Negrete - Central PE Los Buenos Aires.	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 005-2023	Falla en línea 66 kV Monterrico - Parral	04-01-23	19:29	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a corto plazo. - Copelec Ltda. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a corto plazo. - CGE S.A. y Luzparral Transmisión S.A. no señalan acciones correctivas a corto plazo.	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a largo plazo. - CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A., no señalan acciones correctivas a largo plazo.
EAF 006-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral	04-01-23	21:36	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 036-2023	Desconexión del transformador 154/66 kV de S/E Parral	30-01-23	20:26	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 088-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	21-02-23	20:44	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 127-2023	Desconexión forzada de barra 66 kV N°1 de S/E Coronel	14-03-23	10:43	La empresa CGE Transmisión indica que se incorporarán elementos adicionales de frecuencia y de escalones EDAC, para que sean presentados en los registros secuenciales y oscilográficos.	La empresa SAGESA indica que durante el segundo semestre de 2023 realizará el reemplazo del interruptor 52BT1 de la subestación Central Coronel, por un nuevo equipo que asegure una mayor confiabilidad.
EAF 216-2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Coronel - El Manco	18-05-23	22:25	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA, Frontel S.A. y STS S.A., no indican acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA y STS S.A., no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 404-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET de S/E Pucón	12-09-23	19:29	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "SD N°2023088337 Modificación de ajustes de protecciones y readecuaciones necesarias de las instalaciones, según ECAP aprobado para S/E Pucón por aumento de capacidad."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 546-2023	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	27-12-23	10:24	No se indican.	No se indican.
EAF 548-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-12-24	20:42	CGE Transmisión S.A informa: "Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema".	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 004-2024	Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral	03-01-24	21:56	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"El día 04-01-2024 se ha realizado bajo el curso Forzoso N°2024001639, mediante el cual se realizó aumento de Pick de Paño CT3 de SE Parral para efectos permitir la operación a plena carga de transformador T3 sin riesgo de operación indeseada. Para tales efectos se ha desarrollado El ECAP N°01-2024 mediante el cual se respalda que los ajustes implementados mantienen la coordinación vigente"</i> .	No se indican.
EAF 005-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	05-01-24	08:57	No se indican.	No se indican.
EAF 044-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	02-02-24	19:36	No se indican.	No se indican.
EAF 050-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	06-02-24	08:30	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Luego de investigar con personal de segmento de distribución acerca del origen de los aumentos intempestivos de carga en SE El Manzano, se ha determina que estos obedecen a que durante contingencia climática ocurrida en Abril de 2023 la red de distribución se vio afectada por dichos acontecimientos, por lo anterior se transfirió parte de la carga del alimentador El Carmen de SE Las Cabras al alimentador El Estero de SE El Manzano, en un principio se consideró que la transferencia sería de unos 50 A, sin embargo, en los últimos meses esta carga transferida alcanza valores entorno los 80A. El día 14-02-2024 se normalizó la tropología de la zona, quedando la totalidad de la carga del circuito El Carmen trasferida a SE Las Cabras"</i> .	No se indican.
EAF 054-2024	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Vicente de Tagua Tagua	07-02-24	19:18	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se comunica a segmento de Dx de CGE, que causa de operación de Paño BT1 de SE San Vicente de Tagua Tagua se debió a una operación por sobrecarga debido a aumento intempestivo de carga registrada por transformador T1 de dicha subestación y se solicita que se tomen las medidas correspondientes tendiente a evitar la sobrecarga Transformadores producto de transferencias en red Dx"</i> .	No se indican.
EAF 057-2024	Desconexión forzada de la línea 2x66 kV Maule - Talca	07-02-24	19:56	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Luego de determinar un punto de falla en la LT Maule - San Miguel, se procede en forma inmediata a realizar la acción correctiva de la línea. Ver informe "2024000536 540 553 579 ANEXO V atención Falla LT Maule Talca 07-02-2024. Se propone como medida preventiva la implementación de elemento de sobrecorriente de fase en equipos relé digitales actualmente instalados en las subestaciones Maule y Talca, de manera de permitir el control de cargas extremas en las líneas Maule - Talca, Maule - San Miguel y San Miguel - Talca para efecto de evitar daños en las líneas durante procesos transitorios rápidos como los ocurridos en el evento analizado en el presente informe."</i> Arauco Bioenergía SpA. indica que <i>"no se necesitan"</i> acciones correctivas a corto plazo. Transelec S.A. indica lo siguiente: <i>"No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros y las protecciones de Transelec operaron correctamente."</i> CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	CGE Transmisión S.A. indica que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas a largo plazo. Arauco Bioenergía S.A. indica que <i>"no se necesitan"</i> acciones correctivas a largo plazo. Transelec S.A. indica lo siguiente: <i>"No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros y las protecciones de Transelec operaron correctamente."</i> CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 059-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Vicente de Tagua Tagua	07-02-24	21:01	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: <i>"Se comunica a segmento de Dx de CGE, que causa de operación de Paño BT1 de SE San Vicente de Tagua Tagua se debió a una operación por sobrecarga debido a aumento intempestivo de carga registrada por transformador T1 de dicha subestación y se solicita que se tomen las medidas correspondientes tendiente a evitar la sobrecarga Transformadores producto de transferencias en red Dx"</i> . La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo. La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 069-2024	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	12-02-24	20:22	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 121-2024	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-03-24	19:20	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que <i>"Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema"</i> .	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"Se tiene el proyecto de ampliación de S/E Mandinga, NUP 1554, actualmente cerrado por aplicación de artículo 157 del Reglamento de Transmisión"</i> .
EAF 171-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C1 de S/E San Pedro	24-04-24	06:34	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"No hay acciones de corto plazo"</i> .	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"No hay acciones de corto plazo"</i> .
EAF 302-2024	Desconexión forzada de barras N°1 y N°2 66 kV de S/E Talca	11-04-24	16:34	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"El viernes 12/07/2024 desde las 01:30 horas (con SD 2024073152 de Curso Forzoso) se realizó una revisión urgente del interruptor 52B3 de SE Talca, en desconexión muy acotada en tiempo por las altas demandas del sistema Talca - Maule. En la revisión se pudo encontrar un elemento del mecanismo fuera de posición que bloqueaba el equipo, se pudo restituir a su posición y realizar varias pruebas de cierre y apertura por lo que quedó operativo, no hay referencia en el manual del equipo a un eventual problema de dicho elemento. Se ingresa solicitud al CEN N°2024077792 por la desconexión del Paño B3, en el cual se realizarán pruebas efectivas a los tiempos de operación el día 4 de agosto entre las 03:01 y las 06:00 Hrs."</i>	CGE Transmisión S.A. indica que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 313-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C5 de S/E Miraflores	18-07-24	17:57	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Normalización de fecha (año) de la protección del circuito 52C5."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"No hay"</i> .
EAF 401-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E El Monte	02-08-24	17:33	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Reemplazo de interruptor general de MT 52CT1. Informe de reducción de consumos N° 2024000042, sábado 3 de agosto 19.00 a 21:33. Informe de reducción de consumos N° 2024000043, domingo 4 de agosto 18:53 a 19:34."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Aumento de capacidad en S/E El Monte según ETP 18_293_OA_20, del Coordinador Eléctrico Nacional, de conformidad a lo establecido en el decreto N°293/2018 de la Comisión Nacional de Energía"</i> .
EAF 426-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Parral - Cauquenes	15-08-24	13:52	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Luzparral Transmisión S.A. no indica acciones correctivas. La empresa GR Liun SpA señala lo siguiente: <i>"Ninguna"</i> .	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Luzparral Transmisión S.A. no indica acciones correctivas. La empresa GR Liun SpA señala lo siguiente: <i>"Ninguna"</i> .
EAF 428-2024	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Parral	16-08-24	14:19	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 436-2024	Desconexión forzada de los transformadores 110/13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Pirque.	20-08-24	20:04	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"El 29.08.2024, bajo la solicitud de desconexión N°2024087568 se realiza:</i> <i>✓ Levantamiento y pruebas de control</i> <i>✓ Se repara conexión suelta en la entrada IRIG-B del relé SEL-387, protección diferencial del transformador N°2.</i> <i>b) Verificación y protocolo de pruebas del relé de protección SEL 387 del Transformador 2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.3 Protocolo de pruebas SEL387 T2 S/E Pirque_Rev0".</i> <i>c) Revisión de alambrado de control y operación de relé maestro 86T2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.2 Análisis de Falla S/E Pirque_Rev0".</i> <i>✓ Pruebas de operación de protecciones paños CT2 y HT2.</i> <i>d) Se realiza estudio de cargabilidad de los transformadores de S/E Pirque, donde, en lo esencial, se concluye que se han tenido al menos 7 veces riesgos de sobrecarga durante el mes de agosto, por lo cual se propone monitorear la carga de la S/E Pirque, considerando como capacidad máxima de la S/E de 9 MVA, debido a que la diferencia de impedancias entre los transformadores T1 y T2, genera distintas distribuciones de las potencias, siendo el transformador T2 de menor capacidad quien toma aproximadamente un 26% de más carga en el conjunto T1//T2. Ver Anexo IV, informes técnicos, "IV.1 Análisis Cargabilidad S/E Pirque - Rev1"."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Actualmente, la S/E Pirque cuenta con 2 unidades de transformación 110/13,2 kV de 5 y 5,2 MVA, respectivamente. A su vez, esta S/E secciona la línea de transmisión dedicada 1x110 kV Maipo – Pirque – Puente Alto (CMPC).</i> <i>De acuerdo con lo que se indica en el "Informe Técnico Preliminar Plan de Expansión Anual de Transmisión año 2022", con los análisis realizados por esta Comisión, se proyecta una cargabilidad máxima por sobre el 80% en ambas unidades de transformación. Así, una de las posibles soluciones la Comisión evaluó la ampliación de la S/E Pirque por medio de la incorporación de una nueva unidad de transformación.</i> <i>Sin embargo, esta subestación primaria de distribución, calificada como instalación zonal, se abastece a través de una línea de transmisión de simple circuito y con calificación dedicada, cuya capacidad de transmisión no sería suficiente para atender esta ampliación de capacidad de transformación, en conjunto con las cargas actuales.</i> <i>Como solución al crecimiento de la demanda la Comisión incorporó en el Plan de Expansión la obra "Nueva S/E Don Melchor y seccionamiento de la línea 1x110 kV Bajos de Mena – Costanera en S/E Don Melchor 110 kV (BPS+BT)", para permitir el abastecimiento de la demanda en el periodo de análisis."</i>
EAF 453-2024	Desconexión forzada del transformador N°3 66/13.2 kV de S/E Combarbalá	28-08-24	14:00	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"1) Luego de la operación por sobrecarga, se recupera 100% consumos a través del T1 y T3.</i> <i>2) Posterior a la reposición del suministro, se realizan pruebas en el interruptor 52C1 y se confirma que el equipo responde bien a las instrucciones, corroborando la existencia de un problema de comunicaciones transitorio".</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no hay.
EAF 465-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 220/110 kV de S/E Quelentaro	04-09-24	14:00	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se corrige error en la fecha del relé UR T60, en su sistema de sincronización horaria IRIG-B."</i> <i>"Centro de Operaciones de CGET Transmisión comunica al Coordinador Eléctrico Nacional el ajuste Pick up actual del paño HT1 para que de ajuste despacho de generación en la zona".</i> <i>"Se realizará ECAP con estudio de verificación de capacidad de transporte de carga del banco de autotransformadores, para evaluar factibilidad de aumento del ajuste de sobrecorriente de fase por el lado de la barra de 110 kV, para disminuir las posibilidades de ocurrencia de este tipo de eventos".</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no tiene".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 416-2022 y EAF 426-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

Si bien no se produjo falla en un equipo de forma tal de que este sufriera un desperfecto o cortocircuito, es posible identificar el origen de la operación automática de la línea 66 kV Parral - Cauquenes en el aumento súbito de la generación del parque PFV Tamango, provocando excedentes de generación que superaron la capacidad de transmisión de dicha línea.

De acuerdo con lo indicado en el aplicativo Infotécnica por su propietario, el PFV Tamango posee las siguientes características:

- Capacidad máxima, potencia neta efectiva: 45.8 MW
- Fecha de entrada en operación: 14-08-2024
- Tasa máxima de toma de carga: 8 MW/min

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica "rural" para el caso de los alimentadores Quella y Tabolguén de S/E Cauquenes y Triple U de S/E La Vega; mientras que para el caso de los alimentadores Pocillas y Pilén de S/E Cauquenes y Los Ruiles de S/E La Vega indica "urbano / rural". La empresa Luzparral S.A. no informa la calificación urbana o rural de sus alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Las empresas CGE Transmisión S.A. y GR Liun SpA indican: Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

07201: Cauquenes

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05-11-2024)	Informe de 5 días (08-11-2024)
CGE Transmisión S.A. (CGET)	03-11-2024	18-11-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	03-11-2024	07-11-2024
GR Liun SpA	03-11-2024	08-11-2024
Luzparral S.A. (Luzparral)	11-11-2024	11-11-2024
Luzparral Transmisión S.A.	03-11-2024	08-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV Tamango	-	40	12:11	12:22

Total: 40 MW

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa GR Liun SpA.
- El horario de normalización indicado corresponde a momento en que se energiza el primer alimentador de media tensión del PFV Tamango.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Parral - Cauquenes	ST Zonal	66 kV Parral - Tap Paso Hondo	12:11	12:15
Línea 66 kV Parral - Cauquenes	ST Zonal	66 kV Tap Paso Hondo - Cauquenes	12:11	12:15

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cauquenes	Pocillas / C7	Cauquenes, Quirihue, San Carlos	3.70	0.044	2753	12:11	12:15	12:15
Cauquenes	Pilen / C8	Cauquenes	4.00	0.048	15164	12:11	12:15	12:15
Cauquenes	Quella / C3	Cauquenes, Parral	3.00	0.036	2186	12:11	12:15	12:15
Cauquenes	Tobolguen / C4	Cauquenes, Parral, Niquén	2.00	0.024	1456	12:11	12:15	12:15
La Vega	Los Ruiles / E1	Cauquenes, Pelluhue, Chanco, Cobquecura	4.50	0.053	7490	12:11	12:15	12:15
La Vega	Triple U / E2	Cauquenes	0.10	0.001	271	12:11	12:15	12:15
Paso Hondo	Paso Hondo / NI	Parral y Retiro	0.49	0.006	1762	12:11	12:15	12:15

Total: 17.79 MW 0.212 % 31082

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Luzparral S.A.

- NI: No informado.

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)
Cauquenes	Pocillas / C7	CGE	Regulado	3.70	0.07	0.07	0.2
Cauquenes	Pilen / C8	CGE	Regulado	4.00	0.07	0.07	0.3
Cauquenes	Quella / C3	CGE	Regulado	3.00	0.07	0.07	0.2
Cauquenes	Tobolguen / C4	CGE	Regulado	2.00	0.07	0.07	0.1
La Vega	Los Ruiles / E1	CGE	Regulado	4.50	0.07	0.07	0.3
La Vega	Triple U / E2	CGE	Regulado	0.10	0.07	0.07	0.0
Paso Hondo	Paso Hondo / NI	Luzparral	Regulado	0.49	0.07	0.07	0.0

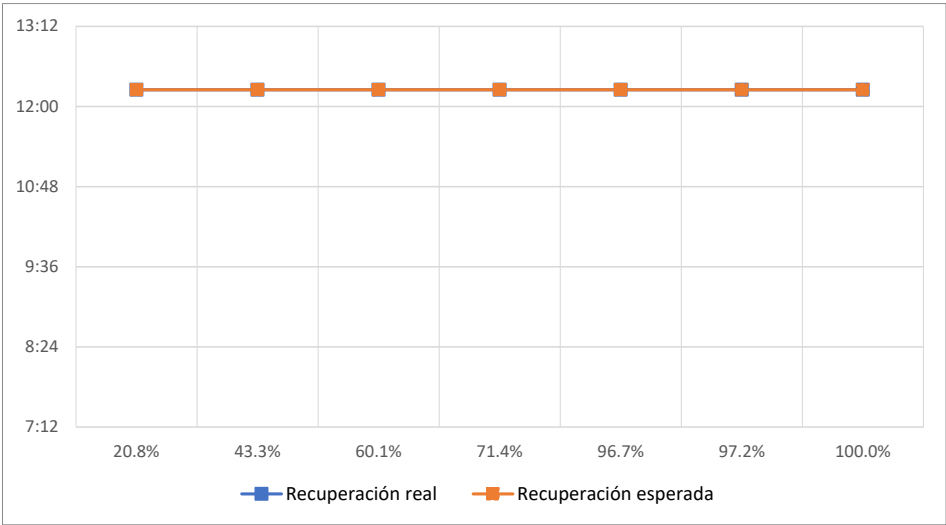
Clientes Regulados : 1.1 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 1.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Luzparral S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	14.23	0.07	203.29
Último 20 %	3.56	0.07	50.86
100 % Total	17.79	0.07	254.14

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8413 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales: Colbún (U1), PE Cerro Tigre, Pehuenche (U1 y U2), PFV Atacama Solar y PFV El Romero.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 03 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A.:

"El domingo 3 de noviembre de 2024 a las 12:11 hrs. se produce la operación del 52B1 de S/E Parral, afectando a las SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo.

De acuerdo con interrogación de las protecciones se observa una operación por sobrecorriente en 52B1, debido a congestión por flujo inverso ocurrida por aumento súbito de la generación.

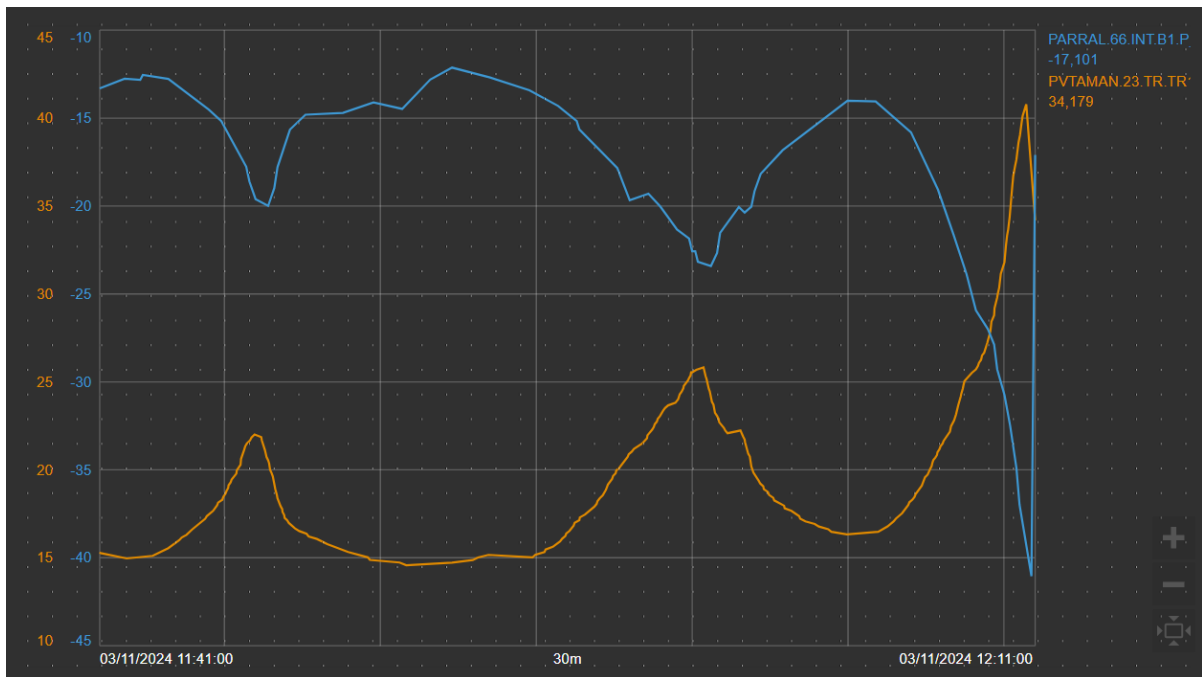
A las 12:15 hrs. con autorización del coordinador se procede con el cierre del 52B1 de S/E Parral energizando la LT 66 kV Parral-Cauquenes recuperando los consumos de SS/EE Cauquenes, La Vega y Tap Paso Hondo".

La empresa GR Liun SpA señala:

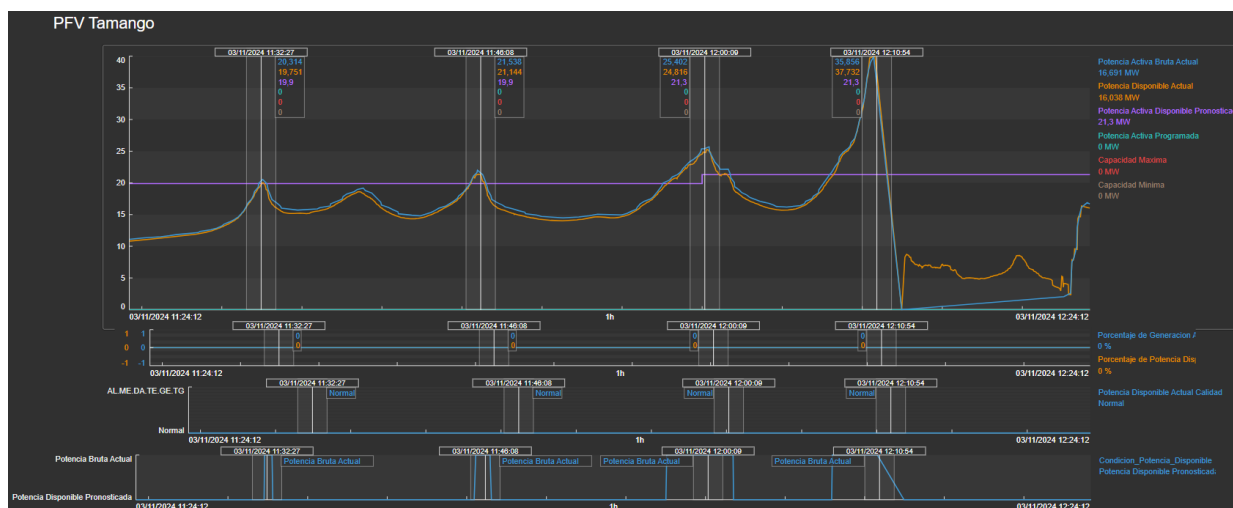
"Al momento de la falla PFV Tamango tuvo un aumento intempestivo en su generación en que alcanzó 40 MW. Cabe mencionar además que previamente se había solicitado a CDC del CEN asignar una consigna a PFV Tamango debido a que este no estaba siendo prorrateado en la prorrata generalizada ni tampoco tenía consigna asignada".

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador:

De acuerdo con el registro histórico del SCADA del Coordinador, se observa que las variaciones de la potencia activa generada por el PFV Tamango explican mayormente los movimientos en el flujo de potencia a través del paño B1 de S/E Parral. Además, se observa que, en el último periodo de 5 minutos graficado, hubo una toma de carga de 27 MW en 5 minutos, superando los 40 MW inyectados en el transformador de S/E Tamango.



Complementando lo anterior, se comenta que la información recibida de parte del PFV Tamango en la operación en tiempo real, es que no existía recurso primario disponible para superar los 21 MW (aproximadamente) previo al horario de la desconexión forzada de la línea 66 kV Parral - Cauquenes, razón por la cual su generación no estaba incluida en algún tipo de prorrata generalizada. El gráfico siguiente, extraído del SCADA del Coordinador, muestra la curva en color lila denominada "Potencia Activa Disponible Pronosticada" donde el PFV Tamango genera en todo momento (curva celeste) en torno a su potencia disponible pronosticada, hasta que desaparece la nubosidad en la zona y su inyección crece repentinamente.



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:

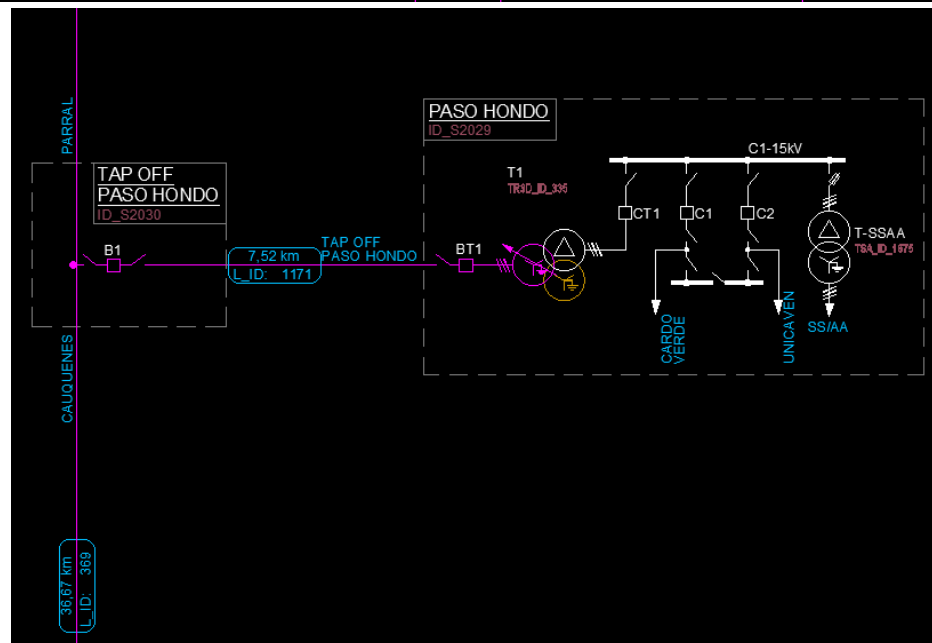
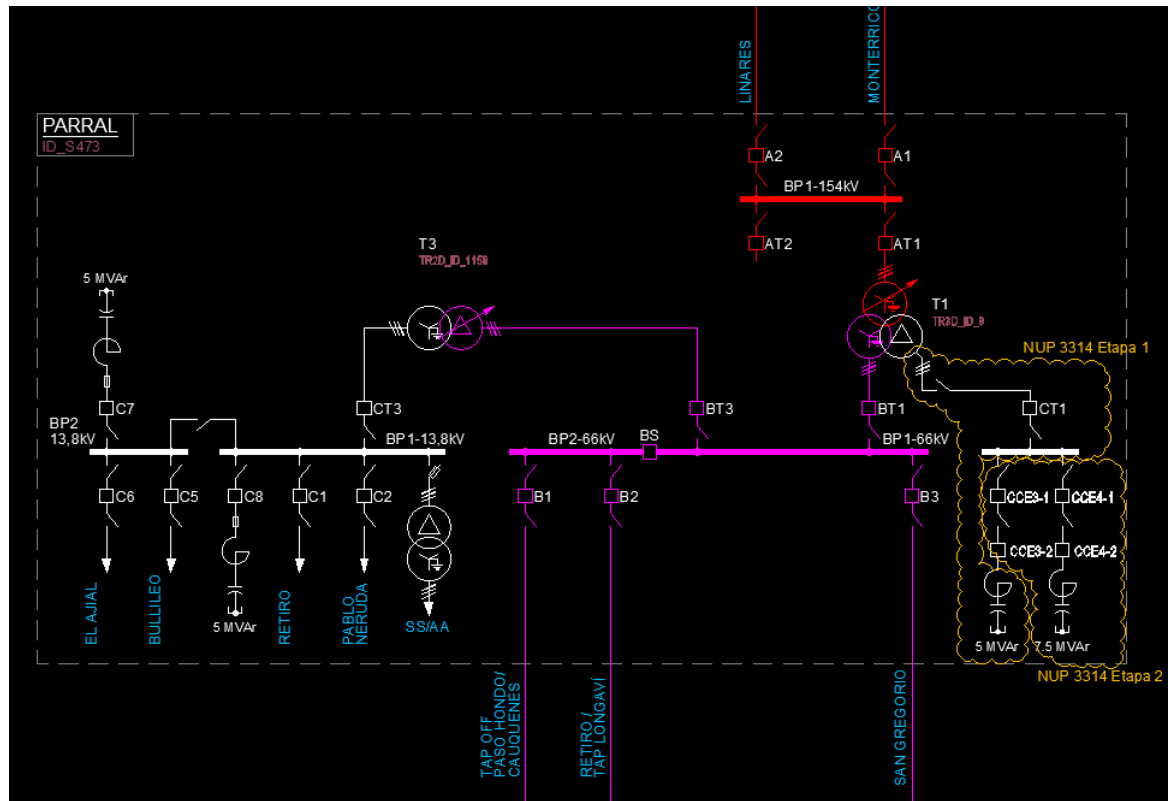
Las empresas involucradas o afectadas por la falla no indican acciones correctivas de corto plazo.

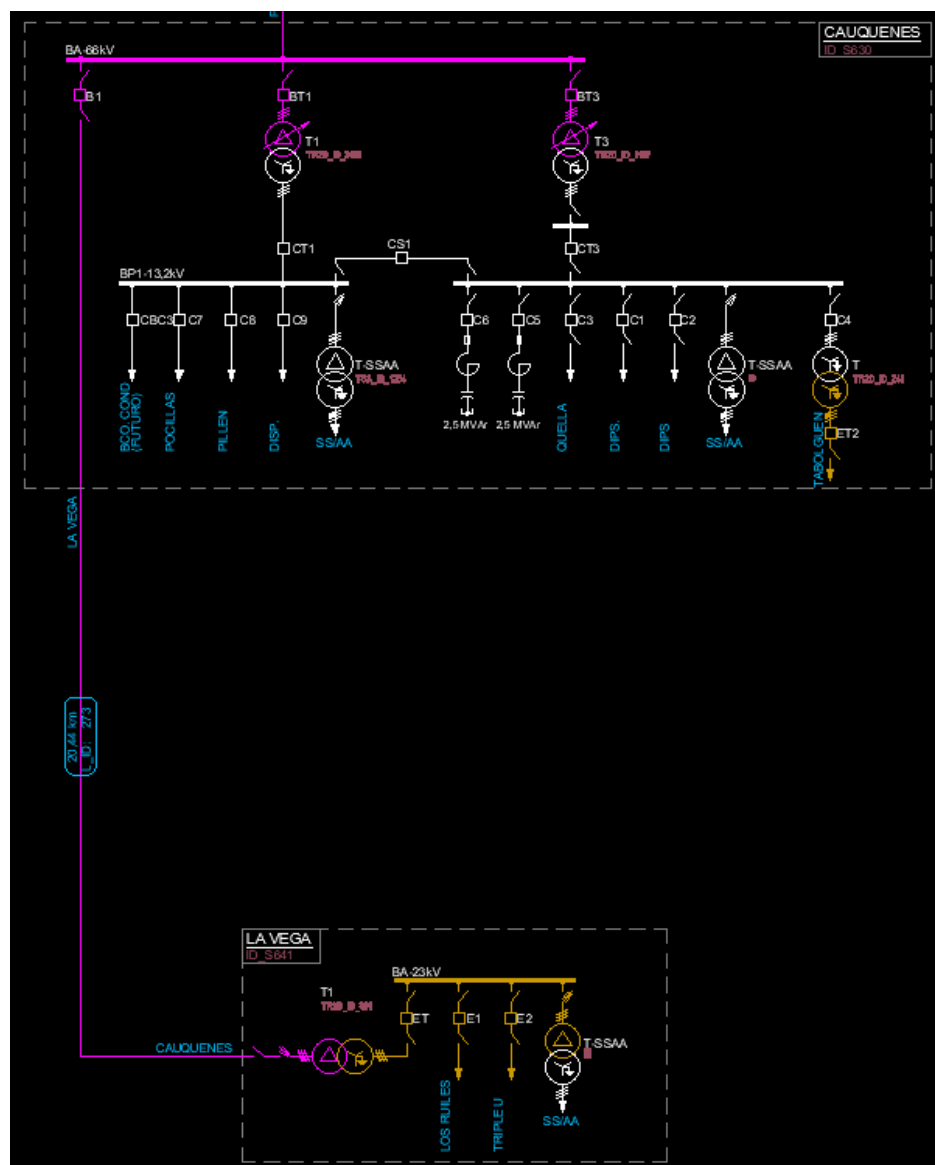
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión indica: "Si bien no es una acción correctiva propiamente tal, porque en este caso no hay instalaciones de CGE falladas, cabe mencionar que CGE se encuentra elaborando un Estudio de Coordinación y Ajustes de Protecciones que propondrá subir el actual pickup de sobrecorriente de fases del B1 de SE Parral de 306 A a 347 A que corresponde al límite térmico del conductor Alliance con Sol a temperatura ambiente de 35°C. Dicho estudio estará concluido el 15/12/2024. Cabe mencionar que esta acción paliativa viene a suplir lo que debió ser considerado, pero no se analizó a pesar de las solicitudes de CGE, en el Estudio de Impacto Sistémico del PMG Tamango NUP 2303, que entró en servicio en Julio del 2024".

Respecto de lo anterior, es importante mencionar que la capacidad de transmisión de la línea 66 kV Parral - Cauquenes, que fue declarada por su propietario en el aplicativo Infotecnica con ocasión de la puesta en servicio del PFV Tamango, viene dada por la capacidad de los TTCC del paño B1 de S/E Parral (300 A nominales, sin capacidad de sobrecarga en régimen permanente), equivalentes a 34 MVA aproximadamente, con respecto a los 347 A permanentes a 35°C/sol que toleran sus conductores.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/11/2024	CGE Transmisión	12:15	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Parral, energizando la línea 66 kV Parral - Cauquenes y recuperando los consumos afectados.
03/11/2024	GR Liun	12:20	Apertura de los interruptores 52E1, 52E2 y 52E3 de S/E Tamango.
03/11/2024	GR Liun	12:21	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Tamango, energizando en vacío la barra 23 kV de la S/E.
03/11/2024	GR Liun	12:22	Cierre de los interruptores 52E1 y 52E3 de S/E Tamango.
03/11/2024	GR Liun	12:23	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Tamango.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., GR Liun S.A. y Luzlíneas S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Parral - Cauquenes por operación de la protección de sobrecorriente de fase (51) del paño B1 de S/E Parral.

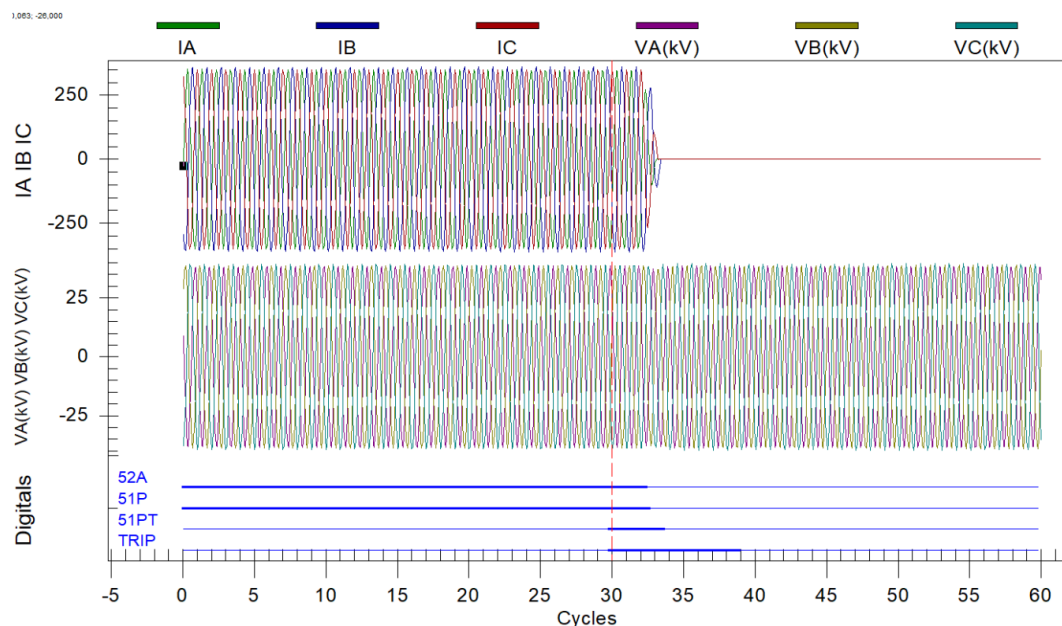
La causa de la desconexión forzada se debió a un aumento súbito de la generación del PFV Tamango.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 17.79 MW de consumos en las SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Parral

El paño B1 de S/E Parral se encuentra protegido por un simple esquema de protecciones implementado en un relé SEL-311C, el cual posee, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N) y sobrecorriente de fase (51).

Registros del relé SEL-311C. Paño B1 de S/E Parral. Primera operación

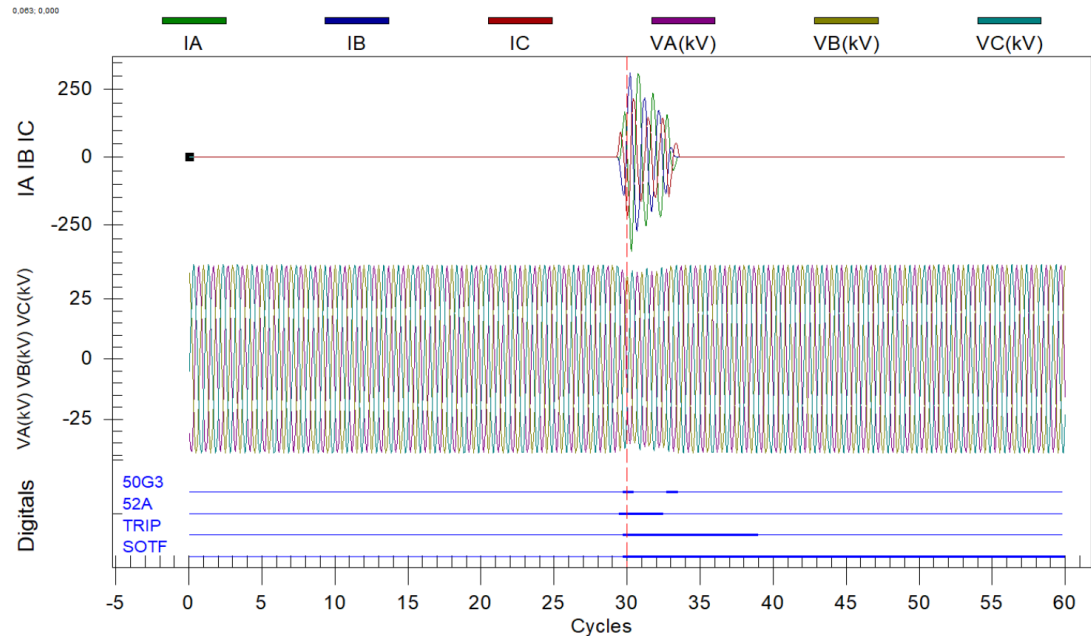


En el registro oscilográfico anterior, se observa corriente de carga equilibrada con magnitud 350 A-pri RMS. Las tensiones fase-neutro también se observan equilibradas y con valores cercanos a los 40 kV-RMS (38.1 kV RMS es el valor nominal). El pickup de la protección de sobrecorriente temporizada de fase (51) se encuentra ajustado en 306 A-pri RMS, por lo tanto, se habría superado el pickup de la protección. De hecho, en el registro de señales digitales se observa activada la señal "51P", que corresponde al elemento de sobrecorriente de fase. Finalmente, se observa la operación de este elemento (señal "51PT") y la emisión de orden de apertura (señal "TRIP").

79	11/03/2024	15:10:03.683	51P	Asserted
78	11/03/2024	15:10:03.693	51P	Deasserted
77	11/03/2024	15:10:03.703	51P	Asserted
76	11/03/2024	15:10:03.713	51P	Deasserted
75	11/03/2024	15:10:03.723	51P	Asserted
74	11/03/2024	15:10:03.733	51P	Deasserted
73	11/03/2024	15:10:03.743	51P	Asserted
72	11/03/2024	15:10:03.753	51P	Deasserted
71	11/03/2024	15:10:03.763	51P	Asserted
70	11/03/2024	15:10:03.873	51P	Deasserted
69	11/03/2024	15:10:03.878	51P	Asserted
68	11/03/2024	15:10:38.223	SV2	Asserted
67	11/03/2024	15:10:38.223	TRIP	Asserted
66	11/03/2024	15:10:38.223	OUT101	Asserted
65	11/03/2024	15:10:38.223	OUT105	Asserted
64	11/03/2024	15:10:38.223	79CY	Asserted
63	11/03/2024	15:10:38.223	79RS	Deasserted
62	11/03/2024	15:10:38.223	51PT	Asserted
61	11/03/2024	15:10:38.263	IN101	Deasserted
60	11/03/2024	15:10:38.273	52A	Deasserted
59	11/03/2024	15:10:38.278	51G	Asserted
58	11/03/2024	15:10:38.278	50G3	Asserted
57	11/03/2024	15:10:38.278	51P	Deasserted
56	11/03/2024	15:10:38.298	51G	Deasserted
55	11/03/2024	15:10:38.298	SV2	Deasserted
54	11/03/2024	15:10:38.298	50G3	Deasserted
53	11/03/2024	15:10:38.298	51PT	Deasserted
52	11/03/2024	15:10:38.403	TRIP	Deasserted
51	11/03/2024	15:10:38.403	OUT101	Deasserted
50	11/03/2024	15:10:38.498	OUT105	Deasserted

El registro de eventos muestra que inicialmente hubo varias activaciones y desactivaciones de la señal de sobrecorriente de fase (eventos 79 al 70). El evento 69 corresponde a la última activación previo a su operación (evento 62), entre estos dos eventos transcurrieron 34 segundos. Junto con la operación del elemento de sobrecorriente de fase (62), se observa el arranque del ciclo de reconexión automática (evento 64). Se estima el tiempo de apertura del interruptor en 40 ms (calculado a partir de los eventos 61 y 67).

Registros del relé SEL-311C. Paño B1 de S/E Parral. Segunda operación



En el registro se observa que al momento de la reconexión automática existió corriente de inrush. El registro de señales digitales muestra la activación del elemento "50G3" correspondiente, según el Print Out extraído del aplicativo PGP para el proyecto NUP 2303 (PFV Tamango), a un elemento de sobrecorriente residual utilizado en la ecuación de la función de cierre contra falla. En línea con esto, se observa que la señal "SOTF", correspondiente a la función de cierre contra falla, se activa de forma simultánea con la activación del elemento "50G3" ordenando la apertura del interruptor (señal "TRIP").

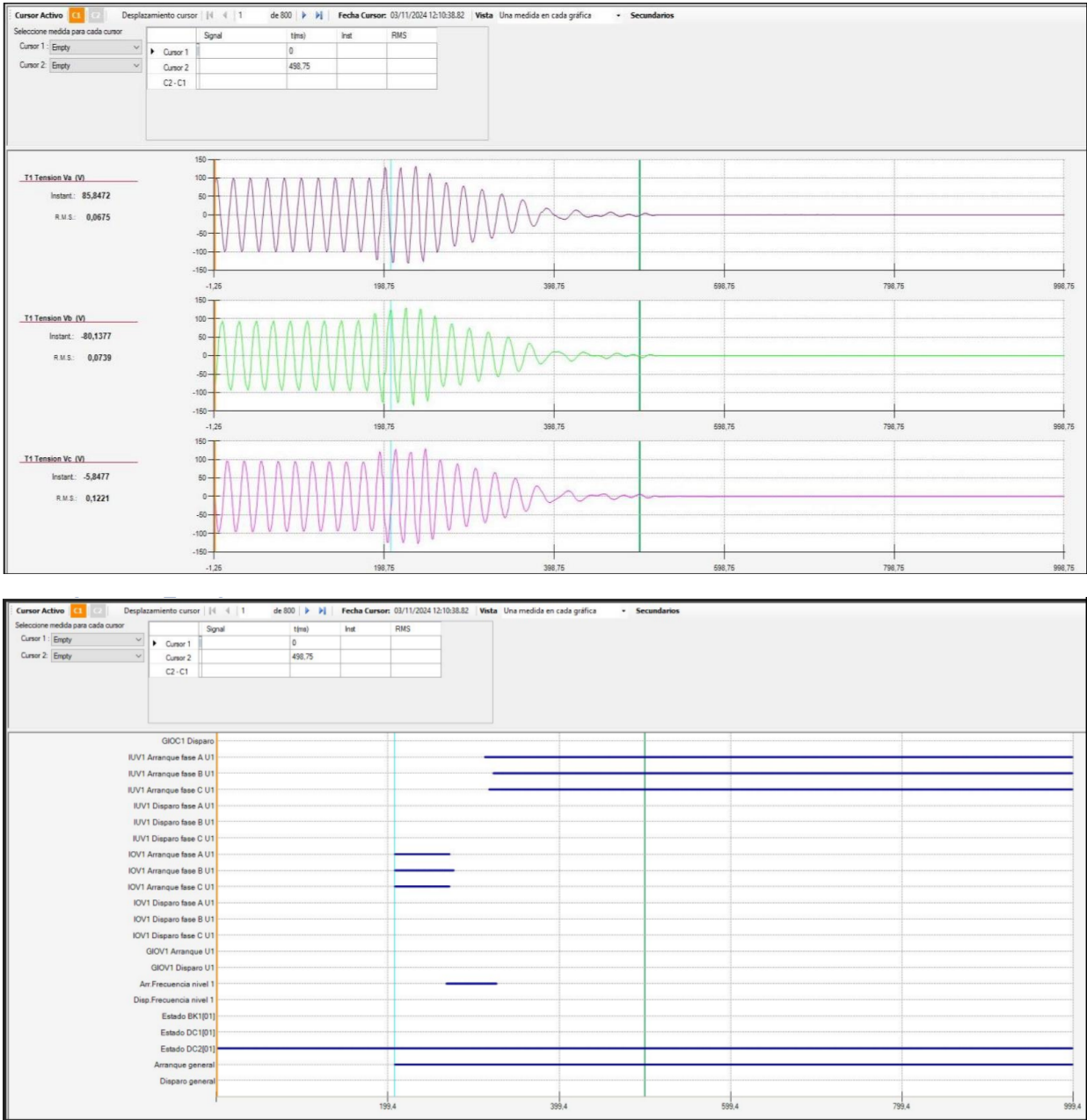
49	11/03/2024	15:10:48.281	OUT103	Asserted
48	11/03/2024	15:10:48.361	52A	Asserted
47	11/03/2024	15:10:48.361	IN101	Asserted
46	11/03/2024	15:10:48.361	OUT103	Deasserted
45	11/03/2024	15:10:48.366	SOTF	Asserted
44	11/03/2024	15:10:48.366	51G	Asserted
43	11/03/2024	15:10:48.366	TRIP	Asserted
42	11/03/2024	15:10:48.366	50G3	Asserted
41	11/03/2024	15:10:48.366	OUT101	Asserted
40	11/03/2024	15:10:48.366	79L0	Asserted
39	11/03/2024	15:10:48.366	79CY	Deasserted
38	11/03/2024	15:10:48.371	51P	Asserted
37	11/03/2024	15:10:48.376	51G	Deasserted
36	11/03/2024	15:10:48.376	SV2	Asserted
35	11/03/2024	15:10:48.376	50G3	Deasserted
34	11/03/2024	15:10:48.376	M3P	Asserted
33	11/03/2024	15:10:48.391	M3P	Deasserted
32	11/03/2024	15:10:48.391	51P	Deasserted
31	11/03/2024	15:10:48.406	IN101	Deasserted
30	11/03/2024	15:10:48.416	52A	Deasserted
29	11/03/2024	15:10:48.422	SV2	Deasserted
28	11/03/2024	15:10:48.427	51G	Asserted
27	11/03/2024	15:10:48.427	SV2	Asserted
26	11/03/2024	15:10:48.427	50G3	Asserted
25	11/03/2024	15:10:48.437	51G	Deasserted
24	11/03/2024	15:10:48.437	SV2	Deasserted
23	11/03/2024	15:10:48.437	50G3	Deasserted
22	11/03/2024	15:10:48.547	TRIP	Deasserted
21	11/03/2024	15:10:48.547	OUT101	Deasserted
20	11/03/2024	15:13:58.045	RB2	Asserted
19	11/03/2024	15:13:58.045	SV8T	Asserted
18	11/03/2024	15:13:58.045	SV8	Asserted
17	11/03/2024	15:13:58.050	RB2	Deasserted
16	11/03/2024	15:13:58.050	SV3	Deasserted
15	11/03/2024	15:13:58.050	SV8	Deasserted
14	11/03/2024	15:13:59.049	SV8T	Deasserted
13	11/03/2024	15:15:14.366	OUT103	Asserted
12	11/03/2024	15:15:14.446	52A	Asserted
11	11/03/2024	15:15:14.446	IN101	Asserted
10	11/03/2024	15:15:15.171	OUT103	Deasserted
9	11/03/2024	15:16:14.505	79L0	Deasserted
8	11/03/2024	15:16:14.505	79RS	Asserted
7	11/03/2024	15:16:23.962	RB1	Asserted
6	11/03/2024	15:16:23.962	SV7T	Asserted
5	11/03/2024	15:16:23.962	SV7	Asserted
4	11/03/2024	15:16:23.967	RB1	Deasserted
3	11/03/2024	15:16:23.967	SV3	Asserted
2	11/03/2024	15:16:23.967	SV7	Deasserted
1	11/03/2024	15:16:24.968	SV7T	Deasserted

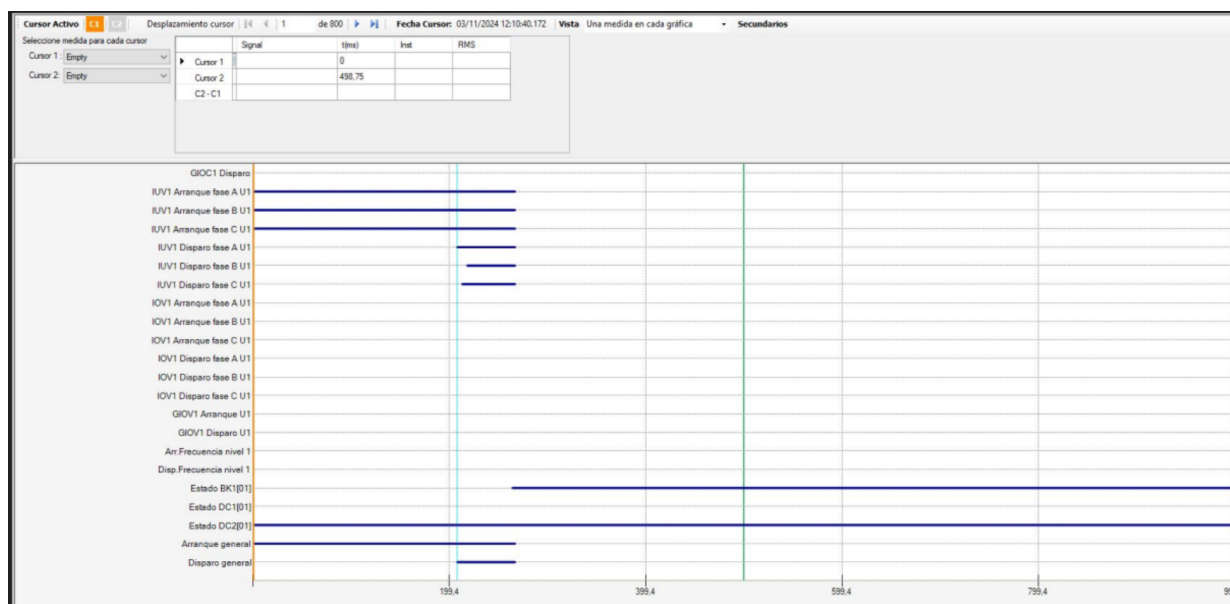
Adicional a lo ya comentado, el registro de eventos permite verificar que, una vez emitida la orden de apertura (evento 43), se produjo el bloqueo de la función de reconexión automática (evento 40). El tiempo de apertura del interruptor se estima en 50 ms (calculado a partir de los eventos 30 y 43).

Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Tamango

El paño ET1 de S/E Tamango se encuentra protegido por un simple esquema de protección implementado en un relé Ingeteam Ingepac-DA-PT, el cual posee, entre otras, funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) y baja y sobre tensión (27/59).

Registros del relé Ingeteam Ingepac-DA-PT. Paño ET1 de S/E Tamango





El registro oscilográfico muestra que las tensiones de fase se anulan al cabo de unos 150 ms. Esto es producto de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Parral. A medida que las magnitudes de las tensiones comienzan su descenso, se observa el arranque de la función de baja tensión (señales "IUV1 Arranque fase A U1", "IUV1 Arranque fase B U1" y "IUV1 Arranque fase C U1"), operando de acuerdo con sus ajustes al cabo de 2 segundos (señales "IUV1 Disparo fase A U1", "IUV1 Disparo fase B U1" y "IUV1 Disparo fase C U1") ordenando la apertura del interruptor (señal "Disparo general"). El interruptor 52ET1 declara su correcto cambio de estado mediante la señal "Estado BK1[0 1]".

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

Detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., GR Liun SpA, Luzparral S.A. y Luzparral Transmisión S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., GR Liun SpA, Luzparral S.A. y Luzparral Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de entrega del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Luzparral S.A.

- Fecha de entrega de los informes de falla de 48 horas y 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 los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto, de acuerdo con sus ajustes, aunque indeseado, el desempeño de las protecciones del paño B1 de S/E Parral en su primera operación a través de su función de sobrecorriente de fase.

Se concluye incorrecto el desempeño de las protecciones del paño B1 de S/E Parral en su segunda operación a través de su función de cierre contra falla, toda vez que hubo tal condición, habida cuenta de que sólo se registraron corrientes de inrush, sin los aportes de las inyecciones de generación presentes al momento de la primera operación.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Parral, de propiedad de CGE Transmisión S.A., en sus dos operaciones.

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones del paño ET1 de S/E Tamango.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Tamango, de propiedad de GR Liun SpA.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Parral - Cauquenes por operación de la protección de sobrecorriente de fase (51) del paño B1 de S/E Parral.

La causa de la desconexión forzada se debió a un aumento súbito de la generación del PFV Tamango.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 17.79 MW de consumos en las SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto, aunque indeseado, de los sistemas de protección asociados a la línea 66 kV Parral - Cauquenes, operando de acuerdo con sus ajustes ante un aumento súbito del flujo de potencia a través de la línea protegida. Por otro lado, la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1 de S/E Parral, una vez ausente la generación de dicho PFV, no fue adecuada, al no haber falla presente en la línea, pudiendo con ello haberse normalizado los consumos afectados.

- b) No se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 03 de noviembre de 2024.

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

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

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A., reevaluar el ajuste del elemento 50G3 u otro asociado a la función de cierre contra falla sobre el interruptor 52B1 de S/E Parral, de forma de que no se produzca su operación ante la detección de corrientes de inrush, que para el caso del evento analizado en este Estudio podría haber permitido su cierre automático una vez ausente el excedente de generación proveniente desde el PFV Tamango. A su vez, revisar si existe impedimento técnico para concretar en el más breve plazo el cambio de razón de los TTCC del paño B1 de S/E Parral utilizando su tap disponible de 600 A, para lo cual deberá remitir un cronograma para la homologación de los parámetros de ajuste de las protecciones dependientes de su medida de corriente, de forma tal de disponer de la capacidad térmica que poseen los conductores de la línea 66 kV Parral - Cauquenes en función de las condiciones ambientales.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Luzparral S.A. la información no remitida en su Informe de Falla respecto de los alimentadores afectados por la falla, además de aclarar la inconsistencia en el monto de consumos perdidos.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1 693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1 707
Costo Marginal Quillota 220 kv	73.7	69.8	69.7	69.7	69.6	69.6	69.7	49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	63.5	63.5	63.2	59.3	35.13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6 915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5 056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200 894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212 864

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	1371	1368	1293	1293	1336	1283	1297	1365	1124	1112	1105	1079	1032	1008	984	965	973	1020	1113	1361	1417	1437	1441	1417	29 192
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	9	9	9	9	108
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LOSMOLLES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139
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	38	38	38	36	36	36	36	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	38	38	38	38	38	870
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	18	18	18	20	20	20	20	20	20	20	22	22	22	22	476
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	18
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	53	53	53	53	51	51	51	51	50	48	48	48	48	48	48	48	48	50	50	50	50	50	50	50	1200
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	614
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	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	63
ALFALFAL	136	133	131	132	127	123	123	122	119	117	116	111	111	66	84	66	70	69	120	126	128	137	139	139	2744
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	32	32	32	31	31	31	31	31	31	32	32	32	32	32	31	31	31	29	29	29	29	29	29	32	738
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	4	7	7	7	7	7	124
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	8	7	8	5	5	6	8	9	18	18	19	19	19	166
FLORIDA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	35
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	377
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ELLIANO	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
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	3
MALLARAUCO	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
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	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
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	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	8	8	8	8	8	134
SAUZAL	112	112	112	112	112	112	112	112	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	112	112	112	112	112	2322
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	12	12	12	12	12	251
CHACAYES	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	2090
SANANDRES	19	19	19	19	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	8	8	8	9	13	19	19	19	19	19	300
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	5	5	5	4	4	4	5	6	15	15	15	15	15	252
LAHIGUERA	155	155	155	155	155	155	155	155	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	155	155	155	155	155	3540
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	130	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	130	130	130	130	130	3010
ELPASO	20	20	20	20	20	40	40	40	40	40	40	40	20	20	20	20	20	30	30	40	40	40	40	30	730
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	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	1	2	1	1	1	2	2	5	5	5	5	5	82
PROVIDENCIA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	91

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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	5
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
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	4	103
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	1	26
RIOPICOIQUEN	10	10	10	10	10	9	10	10	6	6	6	5	5	5	4	4	4	5	6	10	10	10	10	10	10	179
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
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
PEUCHEN	62	62	43	43	59	41	44	60	29	28	27	24	18	18	16	16	17	18	28	60	60	62	62	62	62	958
MAMPIL	42	42	27	28	38	26	28	40	18	18	17	15	13	15	11	10	11	15	18	20	38	40	42	42	42	615
LACONFIANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
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	5	110
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	7
TRAILLELFU	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	17
CARILAFQUEEN	18	18	10	10	14	10	10	18	7	6	6	6	5	5	4	4	4	5	6	18	18	18	18	18	18	255
MALALCAHUELLO	8	8	5	5	6	4	5	8	3	3	3	3	2	3	2	2	2	3	3	8	8	8	8	8	8	116
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	24
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	1	19
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	17	17	16	14	12	14	10	10	10	14	17	25	25	25	25	20	431	
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO	12	12	7	8	10	7	8	12	5	5	5	4	4	4	3	3	3	4	5	12	12	12	12	12	12	180
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	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	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	1	17
MSA-1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
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	0	5
LAMONTANA-1	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
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
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	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	7	7	6	6	5	6	4	4	4	5	7	12	12	12	12	12	12	215
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	2	43
LICAN	17	17	9	9	12	8	9	17	6	6	5	5	4	5	3	3	3	5	6	17	17	17	17	17	17	230
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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
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	2	55
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	27	27	19</																							

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PE-SIERRAGORDA	7	13	19	27	32	33	33	31	18	10	7	0	0	0	0	0	0	0	76	69	36	9	2	4		425
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	2	3	4	5	6	7	7	5	3	4	15	38	0	0	0	0	0	76	76	56	29	11	3		349
PE-CERROTIGRE	6	6	7	8	9	10	7	3	0	0	3	13	19	91	123	146	142	144	145	142	107	52	25	7		1213
PE-LLANOSDELVIENTO	15	18	16	7	3	2	1	2	4	8	11	23	37	43	30	30	31	42	51	70	32	19	11	6		509
PE-CALAMA	5	6	38	32	43	29	37	40	7	2	1	7	58	96	99	103	115	121	120	106	64	37	18	3		1186
PE-TALTAL	2	3	4	7	12	16	19	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	13	5	2	3	3		127
PE-KALLPA	12	11	11	12	18	24	28	28	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	22	15	14	14		272
PE-HORIZONTE	10	10	11	11	11	11	11	11	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	33	11	2	2	2		238
PE-ATACAMA	94	60	37	13	0	0	0	0	0	0	0	0	7	36	32	31	32	44	54	144	141	127	125	119		1096
PE-SARCO	66	41	19	11	9	5	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	131	130	136	134			797
PE-CABOLEONES-1	48	35	23	12	7	6	7	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	91	109	108	109	102		683
PE-CABOLEONES-2	52	33	18	9	5	4	4	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	104	117	115	120	113		710
PE-CABOLEONES-3	63	44	28	17	13	11	8	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	105	127	130	137	124		818
PE-SANJUAN	62	55	19	6	5	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	114	158	96	129	143		802
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		1
PE-ELARRAYAN	57	50	41	42	43	43	43	40	32	19	14	15	16	18	22	22	23	28	37	56	71	65	66	63		925
PE-TALINAYPONIENTE	41	37	34	31	31	34	38	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	47	45	42	38		495
PE-TALINAYORIENTE	30	23	16	13	16	23	32	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	69	60	49	35		470
PE-PUNTADELTA	38	34	30	28	30	35	41	46	42	34	28	27	36	49	60	62	60	54	51	61	73	68	59	50		1095
PE-PUNTASIERRA	75	71	53	21	15	17	20	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	62	59	58	59		597
PE-LOSCURUROS	39	41	23	28	30	19	27	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	48	33	43	42		448
PE-MONTEREDONDO	14	11	10	11	10	11	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	19	17	16	15		171
PE-PUNTA PALMERAS	27	23	20	18	17	18	20	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	22	24	25	23		274
PE-CANELA	5	4	4	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	5	4		52
PE-CANELA-2	26	24	22	20	19	19	19	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	21	20	20	18		267
PE-TOTAL	22	18	15	12	9	8	6	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	20	19	16		182
PE-UCUQUER-2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	0	1	1		22
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0		8
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0		8
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	1	0	0	1		16
PE-LAESTRELLA	9	8	7	6	7	6	6	4	2	1	1	2	4	6	10	10	10	12	10	8	3	2	2	3		134
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	1	1	2	4	5	2	0	0	0	0		22
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	3	3	3	2	2	1	1	2	2	1	2	2		48
PE-CAMPOLINDO	2	2	1	2	2	3	11	11	20	18	13	14	16	18	13	13	13	18	16	4	3	2	1	1		216
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2		16
PE-NEGRETE	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	5	8	10	7	7	7	10	12	13	11	8	7	7		125
PE-MESAMAVIDA	7	8	8	10	9	11	12	14	15	15	17	17	14	16	12	11	12	16	20	23	19	18	17	17		338
PE-ALENA	4	1	1	0	0	0	2	1	3	10	11	11	20	24	17	16	17	23	26	21	19	19	22	24		292
PE-CUEL	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	7	6	6		41
PE-SANMATIAS	2	2	1	2	2	4	14	14	26	23	17	18	19	22	15	15	15	21	18	4	3	3	2	2		263
PE-LOMASDEBUQUECO	6	7	7	7	8	9	11	12	11	10	11	14	14	16	11	11	11	16	19	32	27	22	21	20		331
PE-LOSOLMOS	11	17	12	17	16	19	23	25	28	26	31	28	24	27	19	19	20	27	33	38	33	34	37	37		599
PE-RENAICO	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	13	9	7	8		64
PE-RENAICO-2	6	5	5	5	4	4	6	8	10	15	25	40	34	39	28	27	28	38	47	42	31	21	17	19		503
PE-MALLECONORTE	7	9	9	9	10	14	21	26	27	27	35	38	33	38	26	26	27	37	45	52	44	33	25	25		641
PE-MALLECOSUR	7	8	8	8	9	13	20	25	27	29	37	38	32	37	26	26	26	36	44	49	39	29	22	21		613
PE-SANGABRIEL	6	5	4	4	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	41	30	27	27		196
PE-LAFLOR	2	1	1	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	6	6	7	6		41
PE-LACABANA	6	6	7	8	8	8	9	11	13	14	18	25	34	10	51	54	20	47	45	41	34	27	25	25		544
PE-TOLPANSUR	4	3	3	3	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	14	14	14		78
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3		59
PE-LOSBUENOSAIRES	2	2	2	2	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	10	7	7	6		52
PE-LAESPERANZA	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2		10
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1		32
PE-LEBU	1	1	1	1	1	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2		18
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2		40
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	1	1	1	2	2	2	2	2		53
PE-ELARREBOL	1	2	1	2	2	2	2	2	3	2	3	3	3	4	4	4	3	3	3	4	3					

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	34	1205	2758	3153	3458	3643	3727	3823	3731	3692	3804	3538	3202	1254	37	0	0	0	41056
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	21
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	76
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	33	32	31	27	23	27	19	19	19	26	23	5	0	0	0	0	293
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	1	0	0	0	0	134
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	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	8	7	8	6	6	6	8	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLELSOL	0	0	0	0	0	0	8	44	50	49	47	42	36	41	29	29	40	49	23	0	0	0	0	0	514
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	25	42	49	49	49	49	49	49	45	26	6	0	0	0	0	0	492
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	99
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	14	57	50	65	71	99	103	104	105	100	97	68	18	0	0	0	0	950
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	19	86	105	105	105	105	105	105	105	105	74	11	0	0	0	0	0	1135
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	28	42	49	50	50	48	39	25	11	2	0	0	0	0	0	413
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	93
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	26	68	90	96	99	98	98	99	99	83	45	8	0	0	0	0	0	1006
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	10	10	10	8	0	0	0	0	0	0	10	2	0	0	0	0	55
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	8	7	7	6	0	0	0	0	0	6	0	2	0	0	0	0	40
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	12	77	75	73	64	55	63	44	44	45	61	75	45	1	0	0	0	733
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	23	23	20	17	20	14	14	14	19	18	3	0	0	0	0	215
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	45	144	188	194	197	197	189	189	185	184	177	114	29	0	0	0	0	2032
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	18	17	17	15	13	14	10	10	10	14	17	3	0	0	0	0	169
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	22	137	134	131	115	98	113	79	78	81	110	134	79	2	0	0	0	1312
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	21	122	156	171	87	38	38	38	37	173	158	87	12	1	0	0	0	1137
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	10	74	83	81	79	69	59	68	48	47	49	66	81	25	0	0			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PEPASOLAR-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PSFHORIZONTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	4	5	6	5	4	1	0	0	0	32
PFV-LACOLONIA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	58
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	4
PFV-SANTAMARGARITA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	19
PFV-GUADALAO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAESTANCIA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	16
PFV-LASCHACRAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTERRAZAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
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	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSLOSROS		0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	8
PFV-HORNITOS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA		0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	68
PFV-CACHIYUYO		0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-MARANON		0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	7	7	9	7	1	0	0	0	0	38
PFV-SANTACECILIA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMARICO		0	0	0	0	0	0	0	20	69	105	123	137	141	139	141	142	137	121	83	25	0	0	0	0	1383
PFV-TAMARAMA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	23
PFV-ELROMERO		0	0	0	0	0	0	0	9	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	4	0	0	0	0	54
PFV-ELPELICANO		0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	36
PFV-LAHUELLA		0	0	0	0	0	0	0	10	28	27	27	23	20	23	16	16	16	22	27	11	0	0	0	0	267
PFV-NORTHWEST		0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	0	0	0	0	0	0	9	5	1	0	0	0	0	33
PFV-LASILLA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	64
PFV-PUNTABAJASOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-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	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-GAVIOTIN		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-TAMBOREAL		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-AXEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUEBRADADETALCA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	22
PFV-SOFIA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	54
PFV-SOYSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0	52
PFV-ELRAYADOR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASTAGUAS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHERCAN		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA		0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-LAGUNILLA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SUNHUNTER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-GRANATE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	9	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-DONENRIQUE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	8	9	9	9	7	2	1	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SDGx01		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LACHAPEANA		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-ALTURASDEOVALLE		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-ILLAPEL-5	0	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALICAHUE	0	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	5	7	6	2	0	0	0	48
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	5	3	1	0	0	0	0	28
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	0	0	0	0	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	8	7	5	5	5	2	0	0	0	0	52
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	4	3	4	1	0	0	0	0	45
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	3	1	0	0	0	0	19
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	7	7	6	7	7	1	0	0	0	0	53
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	3	3	3	2	2	3	0	0	0	0	0	28
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	5
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	2	2	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
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	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTI																										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	5	6	7	5	2	1	0	0	0	0	39
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	37
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	40
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	5	6	4	2	0	0	0	0	0	34
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
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	4	5	4	5	5	2	1	0	0	0	0	42
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	2	0	0	0	0	0	15
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	11	25	40	50	55	56	53	44	34	21	10	2	0	0	0	0	404
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	4	6	8	5	1	0	0	0	0	0	40
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	62
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	36
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	7	5	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	6	5	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	5	4	3	1	1	0	0	0	0	26
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	0	1
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	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	4	5	4	5	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	4	3	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-																										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																										
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8		
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6		
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	5		
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8		
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	31	
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	2	4	5	2	2	1	0	0	0	0	0	25	
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7	
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	8	7	5	1	0	0	0	0	0	46	
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	20	
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	5	3	2	1	0	0	0	0	25	
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	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	6	7	6	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	37
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	10	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	36	
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	16	
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	4	2	1	0	0	0	0	0	25	
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	12	
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	3	1	1	0	0	0	0	0	18	
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	0	1	
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9	
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	
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	7	3	2	1	0	0	0	0	0	36	
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	43	
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	4	1	1	0	0	0	0	0	27	
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	2	4	1	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	5	6	2	1	0	0	0	0	0	31	
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	43	
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	4	
PFV-INTERLOCUTOR	0																										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-CHACABUCO	0	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-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	31	50	48	42	36	42	29	29	30	41	41	10	0	0	0	0	436
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
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	7	8	7	9	8	2	0	0	0	0	51
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PIRQUE	0	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-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-DARLIN	0	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-SANTABLANCA ISLAMAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	23
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	8	6	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	8	6	9	7	2	0	0	0	0	48
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	74
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	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	8	5	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAÑELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	15
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-EL PILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAS MERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTA ELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	8	6	6	6	1	0	0	0	0	46
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	7	6	6	4	1	0	0	0	0	41
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	53
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	21
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	23
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	6	0	0	0	0	5	5	1	0	0	0	0	48
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	4	8	2	0	2	0	0	0	0	0	58
PFV-LIRIO DE CAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOS DEL PAICO	0	0	0	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	1	2	4	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0		

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	39
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	23
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	54
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	7	6	8	9	8	2	0	0	0	0	62
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	9	5	1	0	0	0	0	51
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	34
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	46
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCERNICALO-1	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	3
PFV-ELCERNICALO-2	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	3
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	8
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	3	4	4	6	4	1	0	0	0	0	31
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0																				

[illegible][illegible]

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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	
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	
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	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+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	
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	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
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	
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15
CANDELARIA-1_DIESEL																									

[illegible]

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3614	3465	3467	3352	3114	3293	3216	2848	3015	3003	3053	3028	3023	2872	3035	2942	2692	2769	2797	3450	3609	3837	3708	3580	76 782
RAPEL-1	70	75	75	75	69	68	71	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	51	51	51	56	815
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	56	56	55	56	803
RAPEL-3	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	75	832
RAPEL-4	66	75	67	67	66	66	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	75	66	783
RAPEL-5	70	70	70	70	70	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	840
CIPRES-1	35	35	35	15	15	15	15	12	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	358
CIPRES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	196
QJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	7	7	7	7	7	112
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	444
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	58	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	69	69	69	69	69	1523
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	73	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	86	86	86	86	86	1899
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	38	38	38	38	38	846
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	15	21	21	21	21	318
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	49

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PEHUENCHE-1		270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
PEHUENCHE-2		270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
COLBUN-1		229	229	229	214	213	213	229	175	156	182	182	182	182	192	189	182	182	182	127	129	124	196	229	207	4551
COLBUN-2		160	156	162	229	229	229	229	144	127	115	120	123	118	110	110	110	123	123	119	129	128	129	172	129	3519
MACHICURA-1		48	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	48	48	48	48	48	884
MACHICURA-2		33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	780
CHIBURGO		7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0	0	127
SANCLEMENTE		4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	4	4	4	75
SANIGNACIO		35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	850
ELTORO-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	46	41	0	110
ELTORO-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	28
ELTORO-3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	90
ELTORO-4		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	23
ABANICO		32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	26	26	27	32	32	32	32	32	32	32	746
ANTUCO-1		160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840
ANTUCO-2		98	89	84	84	84	84	84	130	91	84	88	84	84	84	84	84	84	84	91	104	137	160	104	95	2280
RUCUE		174	167	163	163	163	163	163	178	169	163	166	163	163	163	163	163	163	163	169	178	178	178	178	172	4026
QUILLECO		70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1680
LAJA1		24	23	23	23	23	23	23	27	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	27	29	24	24	563
RALCO-1		308	252	252	252	252	252	252	201	268	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	345	345	321	310	6911
RALCO-2		308	255	252	252	252	252	252	99	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	345	345	321	310	6842
PALMUCHO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1		225	225	225	225	20	170	80	148	225	225	225	225	225	197	225	225	20	91	225	225	225	225	225	225	4551
PANGUE-2		225	225	225	143	113	143	143	203	203	185	225	205	205	80	225	139	80	80	126	225	225	225	225	225	4300
ANGOSTURA-1		140	123	140	80	80	80	80	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	102	140	140	140	140	140	3064
ANGOSTURA-2		80	77	77	77	77	77	77	93	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	77	106	140	140	140	140	2777
ANGOSTURA-3		47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
CANUTILLAR-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
CANUTILLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESES	1308.9	1309.0	1309.0	1309.0	1309.0	1309.0	1309.0	1309.1	1309.1	1309.1	1309.1	1309.2	1309.2	1309.2	1309.3	1309.3	1309.3	1309.3	1309.4	1309.4	1309.4	1309.4	1309.4	1309.5	1309.5	1309.45
COLBUN	435.8	435.8	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.1	436.1	436.1	436.1	436.1	436.1	436.2	436.20
MACHICURA	256.1	256.1	256.2	256.2	256.3	256.3	256.4	256.4	256.4	256.4	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.2	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.10
PEHUENCHE	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	647.3	647.26	647.26
POLCURA	731.5	731.5	731.6	731.8	731.9	732.0	732.1	731.5	731.5	731.6	731.7	731.8	731.9	732.0	732.1	732.2	732.3	732.4	732.4	732.4	732.4	731.8	731.5	731.6	731.5	731.50
ELTORO	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.79
ANGOSTURA	316.6	316.7	316.8	316.9	316.8	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.8	316.8	316.5	316.3	316.4	316.4	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.50
PANGUE	509.9	509.9	509.7	509.5	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.7	509.7	509.5	509.9	509.7	509.6	509.8	509.9	509.9	509.9	509.7	509.7	509.6	509.4	509.4	509.42
RALCO	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.00
CANUTILLAR	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.80
RAPEL	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.1	104.1	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.3	104.3	104.3	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.21

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1308.92
COLBUN	435.82
MACHICURA	256.10
PEHUENCHE	648.00
POLCURA	731.60
ELTORO	1333.65
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	509.88
RALCO	725.00
CANUTILLAR	238.72
RAPEL	104.25

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAImonte220	93.0	93.3	91.9	92.4	92.6	92.5	93.0	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	71.2	71.6	70.7	71.6	44.12
Tarapaca220	92.2	92.3	91.0	91.5	91.7	91.7	92.2	65.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	70.3	70.7	69.9	70.8	43.67
Crucero220	87.7	87.6	86.6	86.9	87.2	87.2	87.7	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	66.7	67.2	66.4	67.2	41.54
Atacama220	91.4	90.6	89.6	90.0	90.6	90.5	90.8	65.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	69.7	70.0	69.2	69.8	43.15
Kapatur220	87.9	87.5	86.6	87.0	87.5	87.4	87.8	63.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	66.8	67.2	66.4	67.2	41.60
LosChangos220	87.6	87.3	86.5	86.9	87.3	87.3	87.6	62.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	66.6	67.0	66.3	67.1	41.50
Antofagasta110	92.7	91.9	90.8	91.2	92.0	91.9	92.1	66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	70.9	70.9	69.9	70.7	43.77
DAlmagro220	84.2	84.6	85.0	85.5	85.9	85.9	86.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	64.5	64.7	64.3	64.6	40.32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Cardones220	83.7	83.9	83.9	84.4	84.7	84.6	84.8	59.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	63.8	64.2	63.7	64.3	39.93
Maitencillo220	81.7	82.0	82.3	82.8	83.1	83.1	83.1	58.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	62.3	62.6	62.3	62.7	39.10
PAzucar220	80.6	80.5	80.8	81.3	81.5	81.5	81.4	57.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	61.9	62.3	62.0	62.1	38.52
Quillota220	73.7	69.8	69.7	69.7	69.6	69.6	69.7	49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	63.5	63.5	63.2	59.3	35.13
Polpaico220	72.7	68.9	68.8	68.8	68.8	68.8	68.8	48.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	62.5	62.6	62.2	58.4	34.64
CNavia220	61.0	52.0	51.7	51.5	51.5	51.5	51.5	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	62.5	62.6	61.8	52.6	29.10
AJahuel220	35.2	14.9	14.4	14.0	14.0	14.0	14.0	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	61.4	61.5	59.8	39.4	16.83
Ancoa220	25.5	2.7	2.1	1.7	1.6	1.6	1.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	57.9	58.1	56.2	33.4	12.19
Concepcion154	23.8	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	48.7	58.6	58.9	57.0	32.8	11.66
Charrua220	23.1	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	47.1	56.6	56.8	55.1	31.9	11.28
Ciruelos220	22.5	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	47.4	57.0	57.6	55.4	31.8	11.32
PMontt220	21.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	57.5	58.2	55.7	31.7	11.36
Chiloe110	21.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	57.6	58.4	55.9	31.9	11.39

Inercia GVAS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	39.9	37.8	37.8	37.8	37.8	37.8	37.8	36.6	32.9	33.0	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	36.3	36.3	36.3	36.3	36.3	35.3

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	11.6	15.9	20.8	-3.1	-3.5	-2.9	-3.5	12.0	-7.4	4.7	1.7	-26.0	-16.9	-25.9	-1.2	-1.2	-26.4	2.2	11.8	11.8	18.7	-3.8	22.2	-1.8	26.4
ElLoa220->Tocopilla220	9.4	13.9	19.1	-5.9	-6.3	-5.7	-6.4	9.8	-10.6	1.9	-1.1	-29.8	-20.5	-30.0	-4.4	-4.4	-30.5	-0.6	9.5	9.6	17.0	-6.5	20.6	-4.4	30.5
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tocopilla110->Tamaya110	17.4	26.5	37.0	-11.7	-12.3	-11.1	-12.6	19.3	-20.8	3.5	-2.8	-59.4	-41.3	-60.1	-9.8	-9.7	-60.6	-2.2	17.3	17.0	31.5	-14.4	39.0	-9.8	60.6
Encuentro220->Collahuasi220	161.9	167.3	158.4	163.0	164.2	164.7	166.1	151.7	125.3	115.2	99.4	93.7	87.6	91.2	92.6	93.4	91.3	92.0	113.3	152.5	159.3	159.0	157.6	159.9	167.3
Encuentro220->Lagunas220	150.1	157.8	149.6	152.9	152.5	153.4	152.7	131.8	73.8	55.2	34.0	28.5	16.7	20.4	22.4	25.5	26.0	31.9	70.8	141.3	155.2	152.5	150.7	153.0	157.8
Lagunas220->Collahuasi220	26.6	22.8	21.4	23.8	26.4	25.8	29.4	38.6	87.7	101.3	109.8	109.0	118.2	118.5	117.5	113.8	109.3	100.7	73.1	24.5	13.3	17.4	18.1	18.2	118.5
Lagunas220->NvaVictoria220	-74.2	-78.3	-74.2	-75.7	-75.5	-75.9	-75.5	-64.9	-34.4	-24.4	-13.0	-10.3	-3.7	-5.3	-6.3	-8.1	-8.8	-12.1	-33.2	-70.3	-77.8	-76.3	-75.3	-76.4	78.3
Lagunas220->Tarapaca220	52.1	60.6	54.1	52.7	50.9	50.1	50.0	42.8	24.3	9.3	1.7	-3.6	-3.7	-0.4	2.4	4.3	9.6	22.9	41.0	64.3	67.8	66.6	65.9	64.8	67.8
LosChangos500->Kimal500	863.8	796.0	662.7	568.1	595.9	581.6	600.1	772.0	-241.9	-432.3	-350.0	-209.5	-115.7	-233.2	121.5	109.9	-121.9	-334.5	-319.8	613.1	578.1	589.7	693.1	700.0	863.8
LosChangos220->Kapatur220	518.4	402.5	299.2	378.3	374.9	386.2	432.5	401.8	228.4	291.6	118.5	146.6	51.2	24.4	-52.6	-65.7	-86.3	62.6	156.2	602.4	313.5	352.1	315.2	424.5	602.4
LosChangos500->Parinas500	-866.0	-686.3	-453.2	-438.1	-462.6	-459.6	-524.4	-778.4	90.7	217.9	308.7	140.0	141.7	286.0	8.3	33.0	285.4	349.1	240.8	-862.5	-414.6	-464.8	-531.3	-615.7	866.0
Parinas500->Cumbre500	-841.7	-663.0	-427.6	-408.7	-422.1	-409.3	-466.8	-709.9	162.2	217.9	308.7	140.0	141.7	286.0	8.3	33.0	285.4	349.1	406.8	-788.2	-376.7	-445.4	-512.7	-597.2	841.7
Cumbres500->NvaCardones500	-751.6	-604.8	-423.7	-420.7	-435.1	-425.4	-473.6	-505.3	217.4	279.7	355.1	238.5	218.3	384.0	95.7	127.3	376.7	409.1	490.8	-571.0	-332.5	-410.9	-475.0	-538.2	751.6
Mejillones220->OHiggins220	-76.3	-76.4	-70.8	-65.8	-67.9	-69.4	-68.9	-76.2	-29.8	5.5	-38.2	-52.3	-56.8	-64.7	-89.3	-92.6	-86.9	-84.8	-83.4	-102.4	-95.5	-80.9	-76.4	-71.4	102.4
Cardones220->CPinto220	52.8	46.1	49.4	60.3	63.5	63.4	66.3	-51.0	-117.2	-147.3	-147.1	-161.9	-138.4	-191.1	-121.3	-133.6	-184.7	-167.0	-101.8	-45.0	3.0	26.0	37.0	31.9	191.1
Maitencillo220->Cardones220	244.0	211.0	168.7	162.3	163.3	160.5	170.4	110.7	-5.0	-22.2	-34.2	-22.1	-13.4	-49.1	8.6	0.7	-46.5	-43.5	-94.3	170.1	188.6	199.6	211.9	213.6	244.0
Maitencillo220->DonHector220	-20.0	-16.1	-6.6	-9.0	-11.7	-13.1	-18.8	-45.8	16.5	14.4	19.6	17.5	15.4	24.1	3.3	4.7	23.7	14.7	32.4	-45.5	-15.0	-7.7	-16.3	-21.9	45.8
Maitencillo220->PColorada220_II	5.7	10.5	23.2	19.1	14.9	13.0	5.0	-2.8	57.9	59.0	60.3	57.7	54.9	64.7	39.3	40.4	63.3	55.1	74.0	-9.0	13.0	25.4	13.1	4.1	74.0
NvaMaitenc500->NvaCardones500	806.9	684.8	548.5	561.6	578.8	572.4	613.5	479.3	-99.4	-189.1	-269.9	-194.2	-165.7	-346.4	-50.2	-86.1	-332.2	-344.7	-513.7	508.6	399.3	494.3	555.5	610.7	806.9
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	408.0	364.7	362.7	443.0	476.7	483.0	505.9	393.8	-27.0	-148.5	-258.2	-209.3	-190.1	-386.1	-77.4	-113.8	-363.8	-389.1	-546.7	79.7	-127.3	30.4	86.9	185.8	546.7
PColorada220->PAzucar220	25.2	26.8	20.7	11.8	8.4	4.3	-2.0	0.5	40.2	41.8	39.3	36.9	34.5	42.8	21.3	22.5	42.2	44.3	50.6	43.6	74.7	55.0	61.5	62.1	74.7
PColorada220->PAzucar220_II	26.2	27.9	21.5	12.3	8.7	4.5	-2.1	0.5	41.8	43.5	40.8	38.3	35.9	44.4	22.1	23.4	43.8	46.0	52.5	45.3	77.6	57.2	63.9	64.6	77.6
PAzucar220->DonGoyo220	-165.7	-144.1	-119.5	-113.1	-119.3	-134.9	-153.9	-161.3	-42.1	-33.9	-27.7	-27.0	-35.8	-49.4	-60.1	-62.1	-59.6	-53.6	-50.7	-224.5	-260.1	-238.3	-216.2	-185.7	260.1
PAzucar220->PuntaSierra220	-25.8	-13.5	-4.4	-2.9	-3.7	2.7	1.6	10.0	100.9	122.0	143.9	134.6	131.7	159.5	127.8	129.8	155.3	160.2	176.3	70.3	93.0	75.0	57.3	35.3	176.3
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talinay220	-108.9	-94.5	-79.0	-71.4	-76.5	-91.7	-110.8	-121.3	-42.1	-33.9	-27.7	-27.0	-35.8	-49.4	-60.1	-62.1	-59.6	-53.6	-50.7	-168.9	-189.1	-172.9	-150.2	-122.9	189.1
PuntaSierra220->LPalmas220	102.1	109.9	81.6	56.5	50.9	49.7	59.1	77.2	100.9	122.0	143.9	134.6	131.7	159.5	127.8	129.8	155.3	160.2	176.3	193.1	221.8	183.3	174.1	151.2	221.8
LPalmas220->LVilos220	182.0	179.2	142.8	109.5	99.5	98.2	106.9	131.2	102.0	124.2	147.4	139.0	137.6	165.2	133.5	135.2	159.9	163.7	178.6	245.9	285.4	251.3	242.1	212.0	285.4
LVilos220->Nogales220	51.7	52.1	36.8	22.1	18.8	16.9	20.4	34.2	24.8	41.3	56.2	55.9	58.1	71.8	54.2	57.3	64.9	66.4	74.3	89.0	101.6	83.9	81.0	68.6	101.6
LVilos220->DonaCarmen220	51.7	52.1	36.8	22.1	18.8	16.9	20.4	34.0	24.8	41.3	56.2	55.9	58.1	71.8	54.2	57.3	64.9	66.4	73.2	88.8	101.5	83.9	81.0	68.6	101.5
NvaPAzucar500->Polpaico500	-405.9	-390.4	-444.5	-548.1	-584.0	-585.8	-584.4	-437.6	-128.3	31.8	183.5	138.6	125.9	348.9	34.5	76.5	321.0	366.7	519.5	15.6	218.9	12.3	-47.3	-175.6	585.8
Quillota220->Polpaico220	-483.2	-553.7	-533.1	-513.2	-511.3	-508.8	-515.0	-498.4	-501.8	-520.1	-532.9	-523.1	-530.2	-523.0	-523.8	-516.5	-503.9	-485.6	-498.8	-610.0	-662.2	-653.8	-618.0	-589.7	662.2
LoAguirre500->Polpaico500	1343.3	1365.3	1383.5	1422.6	1438.7	1438.8	1439.0	1321.4	1106.8	994.0	889.3	912.9	926.8	752.5	1011.0	962.6	741.9	670.3	537.2	1143.8	1022.0	1199.6	1230.9	1280.3	1439.0
LoAguirre500->AJahuel500	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1510.0	-1419.6	-1344.9	-1358.0	-1362.4	-1194.2	-1434.5	-1375.3	-1144.9	-1071.5	-986.8	-1558.9	-1493.8	-1660.0	-1660.0	-1660.0	1660.0
Ancoas500->AJahuel500	2280.9	2239.1	2191.7	2105.5	2076.8	2074.5	2067.7	2136.6	2096.8	2042.0	2018.5	2019.1	2016.0	1865.2	2077.0	1986.5	1700.2	1662.5	1684.5	2319.2	2375.5	2509.1	2431.1	2365.1	2509.1
Charrua500->Ancoas500	538.5	526.0	500.7	448.4	436.8	435.4	427.4	488.5	507.2	489.7	477.0	467.0	462.3	405.1	474.7	438.8	315.4	327.7	380.4	600.2	649.9	670.6	605.5	592.2	670.6
EntreRios500->Ancoas500	1105.5	1079.8	1027.8	920.5	896.8	893.9	877.5	1002.7	1041.1	1005.2	979.2	958.6	949.1	831.5	974.6	900.8	647.5	672.8	781.0	1232.2	1334.1	1376.7	1243.1	1215.8	1376.7
Charrua220->Mulchen220	-65.9	-117.7	-27.0	-0.6	-149.7	-11.8	-44.5	-108.7	85.8	109.0	135.3	129.7	122.6	116.9	81.0	84.9	155.5	160.3	61.7	-223.3	-214.7	-149.0	-127.4	-134.3	223.3
Cautin220->RioTolten220	-102.3	-150.1	-15.5	26.6	-216.9	36.2	-91.9	-45.7	101.1	141.5	174.0	174.0	174.0	139.1	143.6	142.9	174.0	198.4	42.5	11.0	15.4	18.9	-6.0	-24.5	216.9
Tineo220->PMontt220	114.8	99.3	96.4	78.2	70.8	72.4	68.0	125.2	136.2	149.7	162.7	154.7	153.9	138.7	140.8	141.1	152.7	183.1	146.1	147.8	158.0	162.9	156.0	143.3	183.1

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
domingo, 3 de noviembre de 2024																									
SUMA TOTAL PMGD	79.8	81.1	80.4	81.6	81.7	82.8	85.6	156.8	395.6	624.0	835.2	1039.9	1198.7	1276.9	1315.4	1320.6	1267.1	1193.5	897.1	313.8	85.5	84.6	85.5	85.7	12748.9
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	71.0	307.4	534.8	744.2	948.4	1107.4	1185.5	1224.2	1232.1	1180.3	1108.3	812.0	228.4	0.9	0.0	0.0	0.0	10686.0
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	6.5	7.8	7.1	8.3	8.4	9.5	11.2	12.5	14.9	15.9	17.7	18.2	18.0	18.1	17.9	15.2	13.5	11.9	11.8	12.1	11.3	11.3	12.2	12.4	303.7
SUMA TOTAL PMGD PASADA	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	1639.2
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	93.2	93.6	92.1	92.5	92.7	92.7	93.2	66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	71.4	71.8	70.9	71.8	44.23
MontePatria013	97.6	97.5	97.9	98.5	98.7	98.7	98.6	69.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	79.2	79.7	79.4	79.5	47.51
Punitaqui013	101.0	101.0	101.4	102.0	102.2	102.2	102.1	71.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.7	84.0	84.6	84.2	84.3	49.60
Placilla110	73.8	69.9	69.8	69.7	69.7	69.7	69.7	49.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	63.8	63.8	63.5	59.5	35.21
LaCalera110	76.5	72.4	72.3	72.2	72.2	72.2	72.2	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	66.4	66.4	66.1	62.0	36.54
Cabildo023	80.4	76.1	76.0	75.9	75.9	75.9	75.9	53.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	69.4	69.4	69.1	64.8	38.34
Quereo023	76.3	72.3	72.2	72.1	72.1	72.1	72.1	50.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	67.0	67.0	66.7	62.5	36.61
SanFelipe110	76.4	72.4	72.3	72.2	72.2	72.2	72.2	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	66.4	66.4	66.1	62.0	36.53
Rungue044	76.3	72.3	72.2	72.1	72.1	72.1	72.1	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	66.4	66.4	66.1	62.0	36.51
Casablanca066	79.6	75.4	75.3	75.2	75.2	75.2	75.2	53.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	70.1	70.1	69.8	65.5	38.25
SantaMarta110	76.4	72.4	72.3	72.2	72.2	72.2	72.2	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	66.8	66.7	66.4	62.3	36.61
Leyda110	78.0	73.8	73.7	73.6	73.6	73.6	73.6	52.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	68.5	68.5	68.2	63.9	37.41
Lihueimo066	84.9	80.4	80.2	80.2	80.2	80.2	80.2	56.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.3	77.7	77.7	77.4	72.6	41.35
IsladeMaipo066	39.2	16.6	16.0	15.6	15.6	15.6	15.6	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	70.1	70.2	68.3	45.0	19.06
SanBernardo110	36.4	15.4	14.9	14.5	14.4	14.5	14.5	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	64.2	64.2	62.5	41.2	17.53
Buin110	35.2	14.9	14.4	14.0	14.0	14.0	14.0	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	61.5	61.6	59.9	39.4	16.84
Colchagua066	24.7	2.6	2.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	56.5	56.6	54.9	32.6	11.89
LasCabras066	25.8	2.7	2.1	1.7	1.7	1.7	1.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	60.2	60.3	58.5	34.8	12.64
Curico066	25.0	2.6	2.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	57.2	57.3	55.6	33.1	12.04
Constitucion066	30.0	6.2	5.5	4.9	4.9	4.9	5.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	57.9	56.6	51.2	30.4	13.06
Tome066	23.1	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	47.3	56.6	56.9	55.4	32.0	11.30
Cabrero013	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	53.6	53.8	52.4	30.3	10.72
Lebu066	24.5	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	52.0	62.3	62.6	60.9	35.2	12.40
TresPinos066	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	61.9	62.2	60.6	35.0	12.33
LosAngeles066	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	55.4	55.7	54.3	31.4	11.08
Angol066	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	64.0	64.4	62.7	36.3	12.74
ElAvellano066	22.5	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	46.1	55.1	55.4	54.0	31.2	11.02
Traiguen066	24.2	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	52.7	63.0	63.4	61.7	35.7	12.53
Curacautin066	24.2	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	52.6	62.9	63.2	61.6	35.6	12.50
Lautaro066	23.2	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	45.1	51.3	52.2	52.7	32.1	10.70
Panguipulli066	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	59.7	60.2	57.8	33.1	11.80
Corral023	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	59.1	59.6	57.2	32.8	11.71
Osorno066	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	58.6	59.2	56.8	32.5	11.62
PuertoVaras013	23.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	61.3	61.8	59.4	34.0	12.14
Melipulli066	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	59.9	60.5	57.9	33.0	11.83
Colaco066	23.8	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	52.5	62.7	63.4	60.6	34.6	12.40
Pid-Pid110	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	61.3	62.4	59.7	34.0	12.12
Chonchi110	22.8	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	50.4	61.1	62.2	59.6	33.9	12.08

Sistemas de Almacenamiento	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	123	292	340	427	388	373	290	0	-167	-366	-407	-371	-360	-574	-315	-337	-148	-398	-120	43	462	624	539	420	759
SAE-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
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR	7.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-8.0	-8.0	-8.0	-1.8	-2.8	-0.3	-4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	8.0	8.0	8.0
SAE-CRCA-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
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-42.9	-25.4	-42.9	-42.9	-42.9	0.0	42.9	42.9	42.9	42.9	16.0	-9.4
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	2.0	130.0	91.3	130.0	130.0	36.3	0.0	-80.7	-96.5	-98.7	-108.2	-36.5	-118.3	-4.1	-4.1	-4.1	-97.2	-56.1	0.0	0.0	36.2	130.0	130.0	111.3
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A	0.0	80.0	80.0	0.0	29.0	0.0	0.0	0.0	-27.0	-46.1	-52.0	-52.9	0.0	-52.8	0.0	0.0	0.0	-46.3	0.0	0.0	80.0	29.0	80.0	0.0	100.9
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	49.9	34.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-46.3	-49.9	-2.8	-49.3	-2.8	-49.1	-49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	49.9	49.9	49.9	24.2
SAE-CRCA-PFV-COYA	3.3	0.0	0.0	137.4	85.5	137.4	137.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-88.5	-137.4	-137.4	-137.4	-137.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	137.4	67.9	115.4	245.3
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.5	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES	30.0	30.0	23.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-30.0	0.0	-30.0	-8.3	-30.0	-30.0	-28.4	-18.3	0.0	30.0	30.0	30.0	30.0	28.3
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-32.0	0.0	0.0	-32.0	-1.3	0.0	0.0	32.0	32.0	0.0	0.0	-1.3
SAE-CRCA-PFV-ANDES4	0.0	122.8	107.0	130.0	75.4	36.9	48.3	0.0	-58.8	-97.9	-100.2	-109.8	-78.1	-120.0	0.0	0.0	0.0	-98.6	0.0	0.0	106.8	130.0	130.0	0.0	223.8

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-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	0.0	-56.2	0.0	0.0	-40.6	-25.6	0.0	0.0	60.0	60.0	0.0	0.0	-2.4
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	32.5	20.8	0.0	68.2	68.2	68.2	68.2	0.0	0.0	-68.2	-68.2	-0.8	-26.9	-0.8	-68.2	-68.2	0.0	-68.2	-63.4	0.0	0.0	68.2	0.0	68.2	29.6

Reducción de Renovable Estimada	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	155	124	35	141	121	0	1507	2343	2496	2777	3083	2984	3604	3681	3512	2969	1337	5	0	48	0	0	30 919
Total	0.0	0.0	155.1	124.3	34.5	141.2	120.9	0.0	1507.1	2342.6	2496.1	2777.3	3082.5	2983.6	3603.6	3680.5	3511.7	2968.9	1336.9	4.8	0.0	47.8	0.0	0.0	30919.4

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	880
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	880.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 03 de noviembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	9.0	7.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	2.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	4.8	9.0	9.0	9.0	9.0	122.5	9.0	5.1	
COSAPILLA	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	10.0	0.5	0.4	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.2	1.0	
PUCLARO	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.5	0.7	0.7	16.8	0.8	0.7	
LOSMOLLES	8.5	8.4	8.4	8.3	8.4	8.5	7.0	6.1	5.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	8.4	8.5	6.9	6.8	6.8	7.0	7.8	8.2	135.9	8.5	5.7	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	41.6	40.9	40.2	39.5	38.9	38.4	37.9	37.4	36.9	36.5	36.0	35.6	35.4	34.3	29.4	29.1	31.7	34.5	34.9	34.7	34.5	36.1	35.9	34.8	865.1	41.6	36.0	
JUNCALITO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	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	1.0	22.5	1.0	0.9	
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	24.0	23.8	23.2	22.6	22.8	23.7	23.6	24.4	24.0	24.0	24.2	24.0	24.1	23.9	24.0	23.8	24.2	24.3	24.1	23.8	23.8	23.8	23.8	571.4	24.4	23.8
BLANCO	53.5	53.2	52.9	54.3	54.6	54.4	54.0	53.5	53.1	52.7	53.4	52.9	53.5	53.4	53.0	53.0	52.0	52.3	51.9	52.3	52.5	52.7	53.2	53.9	1276.2	54.6	53.2	
LOSQUILOS	25.3	25.0	25.0	24.4	25.0	24.4	24.3	24.5	24.7	24.4	25.6	24.9	25.7	25.5	25.3	24.5	24.5	23.8	25.6	25.1	24.1	24.4	22.4	22.4	590.8	25.7	24.6	
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.6	0.6	0.6	
CARENA	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.6	4.6	4.6	4.6	2.6	0.0	0.0	0.0	63.1	4.6	2.6	
MINI_ARRAYAN	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	27.4	1.1	1.1	
ALFALFAL	114.8	111.2	110.0	110.0	109.5	108.2	106.0	104.3	104.2	102.6	102.0	102.0	100.7	98.7	98.3	98.4	98.3	98.8	99.0	99.0	99.0	99.0	99.0	99.0	99.0	2472.4	114.8	103.0
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	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	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	0.8	0.8	20.6	0.9	0.9	
MALLARAUCO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	84.5	3.5	3.5	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	111.5	111.3	111.2	111.2	111.2	111.3	111.2	110.9	111.3	111.3	111.2	111.1	111.2	111.1	102.1	101.6	101.7	111.8	111.9	111.3	112.0	111.9	111.8	111.1	2644.2	112.0	110.2	
SAUZAL	60.7	59.8	59.9	58.8	63.9	68.4	71.4	71.0	63.8	62.4	61.1	59.3	60.5	59.2	60.4	59.5	58.4	57.4	57.7	69.2	74.8	75.8	71.8	63.6	1528.7	75.8	63.7	
CIPRESILLOS	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.4	6.3	6.3	6.2	6.2	6.1	6.1	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	153.0	6.8	6.4	
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	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.6	9.6	9.6	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.5	9.7	9.7	9.7	9.6	227.0	9.7	9.5	
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9	
LAHIGUERA	158.5	157.5	157.0	157.3	157.3	158.7	158.8	147.9	151.2	144.2	139.4	138.6	141.3	138.6	141.0	140.1	140.6	135.3	135.9	139.7	147.7	147.1	142.4	132.6	3508.6	158.8	146.2	
LACONFLUENCIA	113.4	112.9	110.8	111.0	120.3	111.4	100.8	100.2	105.0	101.5	87.0	85.0	86.8	95.0	95.3	95.5	97.1	100.4	100.6	104.6	127.0	106.3	89.8	93.3	2451.2	127.0	102.1	
ELPASO	33.9	33.7	31.7	26.4	27.0	27.1	27.1	28.4	27.3	24.9	12.9	0.0	12.8	20.0	23.3	24.9	23.7	22.7	22.6	22.8	23.1	23.0	30.5	34.0	583.8	34.0	24.3	
SANANDRES	21.1	21.1	21.0	21.0	10.5	10.3	10.3	10.4	9.7	9.8	9.7	9.8	9.8	9.8	9.8	9.6	9.8	9.8	9.7	9.9	21.1	17.9	17.9	15.9	315.7	21.1	13.2	
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	15.4	370.7	15.5	15.4	
LAMONTANA-1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	33.3	1.5	1.4	
LAMONTANA-2	0.0	1.5	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	0.0	0.0	1.5	1.5	0.1	
CUMPEO	4.5	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.7	4.7	4.5	4.8	4.5	4.5	4.6	4.4	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.3	3.2	4.6	110.8	4.9	4.6	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.4	2.9	2.9	
ROBLERIA	0.0	0.2	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.4	2.3	1.5	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1	
LIRCAY	18.3	18.3	18.3	17.9	17.9	18.1	18.1	16.1	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	17.2	17.9	18.0	18.1	18.1	18.1	310.4	18.3	12.9	
MARIPOSAS	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	2.5	2.2	2.2	2.0	1.8	1.7	1.6	1.6	1.3	1.1	1.1	2.3	5.1	4.9	4.9	4.9	80.7	5.1	3.4	
PROVIDENCIA	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	58.8	2.8	2.4	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5	
RIOCOLORADO	16.6	16.6</																										

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
SANCLEMENTE	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	3.4	3.9	3.9	3.9	3.9	74.7	3.9	3.1	
SANIGNACIO	19.0	19.0	20.0	20.0	19.0	22.0	28.0	29.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	27.0	19.0	14.0	15.0	15.0	15.0	23.0	33.0	35.0	582.0	35.0	24.3	
PEHUENCHE	548.1	547.2	546.3	547.3	538.9	514.3	514.7	497.2	517.3	528.2	493.7	490.9	512.2	496.4	512.6	502.8	513.3	492.4	503.5	466.1	542.0	534.2	541.1	535.8	12436.5	548.1	518.2	
RALCO	625.1	508.0	515.5	492.4	468.3	372.1	375.0	285.3	478.5	504.7	452.9	356.4	384.1	356.2	382.3	373.4	315.2	297.8	302.8	520.4	672.6	681.7	606.3	578.6	10907.4	681.7	454.5	
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		
PANGUE	454.1	452.3	450.9	447.4	439.4	397.9	398.4	369.1	199.6	178.9	170.3	170.7	175.6	170.8	175.1	171.3	166.6	162.3	218.7	340.9	451.5	455.5	447.6	443.8	7508.6	455.5	312.9	
ANGOSTURA-1	136.0	129.0	125.0	82.0	81.0	82.0	83.0	81.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	81.0	79.0	80.0	81.0	80.0	104.0	137.0	136.0	136.0	136.0	137.0	2384.0	137.0	99.3	
ANGOSTURA-2	89.0	77.0	82.0	77.0	78.0	80.0	79.0	84.0	135.0	89.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	76.0	80.0	82.0	108.0	136.0	136.0	136.0	136.0	2198.0	136.0	91.6	
ANGOSTURA-3	44.0	44.0	45.0	44.0	44.0	44.0	44.0	42.0	40.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	40.0	44.0	44.0	44.0	43.0	996.0	45.0	41.5	
PE-TCHAMMA	0.1	7.2	24.7	41.0	15.0	71.9	100.0	77.8	35.4	0.9	5.2	24.1	35.2	38.2	40.7	40.6	43.7	39.5	62.4	55.8	23.9	5.0	0.0	0.0	788.0	100.0	32.8	
PE-SIERRAGORDA	1.6	14.8	13.8	9.6	12.2	21.0	37.3	29.9	16.1	3.8	3.4	17.6	34.0	37.1	37.1	37.1	37.8	43.1	45.6	62.7	26.5	4.1	0.0	0.1	546.1	62.7	22.8	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.1	0.2	1.2	0.4	1.4	5.8	6.4	5.0	4.1	1.0	0.1	14.2	28.4	30.0	30.0	30.0	30.6	35.6	36.9	77.9	64.9	14.9	0.0	0.0	418.9	77.9	17.5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.8	0.0	0.8	23.4	51.1	53.5	53.0	53.1	54.5	63.1	65.9	132.7	103.2	24.5	0.4	0.0	691.3	132.7	28.8	
PE-CALAMA	0.5	0.1	0.0	0.0	5.2	15.8	17.6	24.7	13.2	1.6	0.0	9.8	32.1	54.5	54.0	54.0	63.8	72.4	118.0	99.6	24.6	0.6	0.0	0.0	716.0	118.0	29.8	
PE-CERRO-TIGRE	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.9	51.5	55.1	69.0	71.3	73.0	87.6	165.6	136.3	74.6	5.6	0.0	0.0	811.7	165.6	33.8	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	29.0	42.8	53.0	54.8	27.7	12.8	14.8	10.2	6.3	8.1	10.0	15.7	26.9	22.1	20.2	8.1	0.0	1.8	5.4	0.0	378.5	54.8	15.8
PE-SARCO	108.8	65.1	33.7	3.0	2.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	1.5	0.4	0.5	0.3	0.3	0.3	103.5	128.7	142.3	142.6	152.8	890.3	152.8	37.1
PE-HORIZONTE	5.0	14.3	28.4	71.5	76.6	69.7	71.1	86.3	80.4	0.0	65.7	67.2	45.8	16.9	12.4	96.9	94.3	75.6	62.2	31.1	3.0	61.9	32.7	12.3	1181.3	96.9	49.2	
PE-KALLPA	13.1	17.3	31.7	52.2	62.2	75.0	83.9	79.7	57.7	48.7	40.5	36.4	22.9	9.3	18.7	68.8	66.2	54.8	43.7	18.0	2.0	22.2	24.8	13.3	962.9	83.9	40.1	
PE-SANJUAN	115.3	79.8	43.3	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.3	12.1	27.7	48.0	46.1	76.1	98.5	86.5	71.2	144.1	172.6	1030.0	172.6	42.9
PE-CABOLEONES	92.8	56.3	26.6	2.8	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.1	2.1	16.8	58.7	64.7	67.9	112.5	96.8	121.8	124.3	151.4	999.3	151.4	41.6
PE-CABOLEONES-2	75.5	44.0	20.6	1.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.0	16.6	68.4	54.5	76.0	126.7	114.9	137.5	134.4	182.5	1055.4	182.5	44.0
PE-CABOLEONES-3	100.3	63.3	36.0	5.9	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	12.8	56.9	64.7	71.0	118.0	93.1	126.0	135.0	160.1	1047.3	160.1	43.6
PE-ATACAMA	83.6	58.9	30.6	3.4	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.8	15.7	28.1	56.8	65.5	68.2	106.3	98.0	112.3	123.4	143.9	1001.8	143.9	41.7
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	0.2	0.8	0.3	0.5	1.8	0.8	0.1	
PE-ELARRAYAN	90.7	75.7	33.6	10.8	21.4	63.7	60.5	39.3	22.4	5.1	0.4	0.0	0.7	4.4	5.1	5.8	9.0	15.5	22.8	28.5	32.1	50.5	57.2	69.1	724.2	90.7	30.2	
PE-LOSCURUROS	24.6	5.6	0.1	0.0	4.2	37.9	38.5	35.3	7.5	0.1	0.0	1.1	6.7	10.7	17.7	21.6	28.3	28.5	32.5	45.0	73.6	88.7	82.0	60.9	651.0	88.7	27.1	
PE-TALINAYORIENTE	40.6	16.9	0.4	0.0	4.1	44.2	51.8	11.3	0.9	0.1	3.0	1.5	14.0	29.8	29.1	29.0	26.1	14.7	29.3	37.2	56.0	80.9	78.7	58.5	657.9	80.9	27.4	
PE-TALINAYPONIENTE	46.8	37.9	25.9	5.1	14.8	40.4	48.3	28.6	22.4	7.1	0.1	3.9	7.7	12.3	15.9	17.3	16.2	11.4	18.9	25.5	38.4	48.0	53.9	53.4	600.4	53.9	25.0	
PE-PUNTA-DE-TALCA	39.2	21.7	0.8	0.1	5.1	31.0	47.9	36.2	8.3	2.6	0.9	2.0	3.8	5.1	8.4	8.4	8.3	7.5	8.4	14.1	36.2	64.4	76.6	72.5	509.3	76.6	21.2	
PE-PUNTASIERRA	74.1	66.1	33.4	12.7	24.0	44.9	53.7	50.2	20.5	6.5	0.7	3.4	4.4	8.7	11.8	15.7	14.5	23.8	16.5	22.6	42.3	59.9	70.5	74.8	755.7	74.8	31.5	
PE-MONTEREDONDO	18.1	9.3	1.5	0.1	4.0	14.5	16.6	13.9	4.7	0.3	0.1	0.4	0.2	0.8	1.5	2.7	5.8	9.2	9.1	12.2	19.1	26.8	29.8	25.0	225.5	29.8	9.4	
PE-CANELA	3.8	4.7	4.0	3.0	2.0	2.5	3.8	3.4	2.9	2.0	1.2	0.7	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	3.8	1.5	1.3	2.0	2.2	4.2	4.7	56.0	4.7	2.3	
PE-CANELA-2	20.8	21.6	18.7	19.5	14.4	11.2	15.4	12.6	9.3	10.4	7.6	6.3	0.8	0.7	1.7	3.3	4.6	9.7	5.6	6.3	9.9	11.8	19.1	16.8	257.9	21.6	10.7	
PE-TOTORAL	22.8	17.7	18.8	10.4	10.1	17.0	16.1	11.5	5.5	1.5	0.5	7.0	1.8	1.0	1.9	2.4	2.6	9.5	4.7	6.2	7.5	11.7	15.1	16.9	220.2	22.8	9.2	
PE-PUNTAPALMERAS	29.9	31.9	22.6	13.1	13.0	17.9	25.3	23.1	9.0	7.0	1.5	1.2	0.1	0.9	1.7	3.1	3.8	6.5	6.9	7.8	12.9	14.9	22.2	27.8	303.8	31.9	12.7	
PE-UCUQUER	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.7	0.7	0.7	0.3	0.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.7	0.3	
PE-UCUQUER-2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.2	1.5	0.9	0.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.2	0.4	
PE-LA-ESTRELLA	6.3	3.6	0.3	0.0	3.6	3.4	1.8	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	3.7	3.0	2.8	1.1	2.4	5.8	0.0	0.0	0.4	0.0	43.2	6.3	1.8	
PE-CARDONAL	2.0	1.0	0.8	0.7	0.8	1.3	0.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.3	3.9	3.1	2.3	2.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	4.3	1.3	
PE-MANANTIALES	1.2	0.4	0.1	0.1	0.1	0.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.3	2.5	2.3	1.1	0.8	3.1	0.0	0.0	0.1	0.0	16.8	3.3	0.7	
PE-LOS-CERRILLOS	3.5	2.0	0.8	0.7	2.1	2.6	1.8	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	7.8	6.8	5.4	2.7	2.9	7.6	0.0	0.0	0.2	0.0	52.6	7.8	2.2	
PE-ELMAITEN	1.1	0.6	0.4	0.6	0.5	0.7	0.8	1.0	1.6	1.0	0.9	1.1	1.8	2.2	3.5	3.9	3.9	4.3	4.9	5.3	8.3	4.9	2.5	3.3	58.9	8.3	2.5	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	1.4	3.7	5.7	7.3	8.1	8.4	8.1	7.8	7.5	2.8	0.6	0.6	0.1	0.1	64.3	8.4	2.7	
PE-ALENA	0.4	0.9	1.4	1.4	0.8	1.9	0.9	3.6	10.7	10.1	13.4	9.8	9.9	14.8	17.0	20.1	28.0	32.4	33.5	39.2	23.7	8.1	20.5	21.8	324.0	39.2	13.5	
PE-CUEL	1.7	2.0	2.1	2.0	1.4	0.9	0.7	2.3	1.3	1.6	3.0	3.3	5.2	5.7	8.2	8.1	7.8	8.9	6.6	11.2	9.4	10.1	7.1	6.7	117.1	11.2	4.9	
PE-SAN-MATIAS	4.3	8.1	7.8	8.2	6.1	7.0	4.9	11.6	12.2	10.1	6.5	8.2	14.5	21.1	25.6	26.0	26.5	30.6	32.2	42.6	47.2	18.9	12.8	13.3	406.3	47.2	16.9	
PE-LOS-OLMOS	0.0	1.0	3.5	4.3	2.6	1.1	1.9	7.9	7.6	5.9	6.5	14.1	17.1	20.9	20.9	20.2	18.1	18.6	19.9	66.1	43.3	8.0	14.9	44.4	368.8			

	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-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	9.6	12.2	11.4	10.4	9.6	9.6	9.6	9.8	7.4	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	12.2	4.1
PFV-CALAMA-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	0.0
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.1	34.5	46.3	44.9	38.5	33.6	35.2	35.2	34.9	35.0	41.1	37.5	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	435.2	46.3	18.1
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.4	3.0	3.4	3.5	3.4	3.1	2.5	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	3.5	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	11.5	23.2	24.2	21.0	18.3	19.0	19.0	18.8	18.6	21.8	11.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	209.6	24.2	8.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.6	14.5	12.8	14.2	12.2	10.3	10.7	10.7	10.7	10.8	13.1	13.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	145.7	14.5	6.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	7.6	6.1	7.1	6.0	4.9	5.3	5.3	5.3	5.3	6.1	6.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	7.6	2.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	16.7	22.5	24.0	21.2	18.4	19.5	19.0	19.0	19.3	21.1	19.3	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	236.7	24.0	9.9
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	35.1	77.1	101.6	98.8	84.5	73.8	76.8	76.8	76.5	77.3	90.4	92.8	20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	982.6	101.6	40.9
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	26.4	29.0	46.9	45.8	29.5	31.7	35.5	35.1	35.1	38.5	44.4	42.5	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	489.3	46.9	20.4
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	10.4	18.8	29.0	27.2	21.5	23.2	23.1	23.0	22.9	24.8	20.2	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	255.0	29.0	10.6
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	63.1	64.7	50.5	57.7	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	275.8	64.7	11.5
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.0	52.0	88.0	87.0	76.0	65.0	63.0	63.0	66.0	78.0	53.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	780.1	88.0	32.5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	42.5	30.1	22.7	19.7	17.1	17.9	17.9	17.7	17.3	20.4	21.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	260.9	42.5	10.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	90.0	60.0	60.0	60.0	60.1	62.5	79.2	90.1	83.3	71.1	67.6	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	814.4	90.1	33.9
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	38.4	71.2	89.6	86.9	74.7	65.0	67.6	67.1	67.1	68.4	79.6	81.4	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	871.3	89.6	36.3
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	48.5	82.7	115.1	112.8	97.5	83.9	87.4	87.3	87.2	88.4	102.3	107.2	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1130.9	115.1	47.1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	50.1	67.8	65.6	56.5	48.7	51.0	51.0	50.7	51.1	60.2	52.8	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	636.4	67.8	26.5
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	8.3	8.7	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	7.7	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.0	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	31.5	43.9	43.6	39.1	38.3	33.6	33.1	33.1	33.7	39.8	40.8	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	436.1	43.9	18.2
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	21.6	29.3	29.1	25.1	21.4	22.5	22.0	22.0	22.5	26.6	26.8	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	281.9	29.3	11.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	56.2	58.4	57.7	50.2	42.7	45.1	45.2	44.9	45.2	53.1	52.8	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	583.3	58.4	24.3
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	5.1	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.8	3.1
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	31.4	40.1	41.4	35.6	29.2	31.0	31.0	31.0	31.6	36.6	36.8	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	394.0	41.4	16.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	15.5	20.4	20.3	18.0	15.8	16.6	16.6	16.6	16.6	18.3	19.4	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	205.9	20.4	8.6
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	26.3	45.3	44.5	38.4	33.4	34.5	34.0	34.0	34.8	40.7	42.4	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	426.3	45.3	17.8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	61.6	80.6	78.3	67.4	59.2	61.5	61.0	61.0	62.3	72.4	72.3	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	771.0	80.6	32.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.2	9.5	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.7	9.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	110.7	10.0	4.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	12.1	12.3	16.8	29.6	27.4	28.7	17.1	9.6	9.2	27.5	29.0	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	235.9	29.6	9.8
PFV-ANDES-IB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	60.7	60.8	53.3	44.7	46.6	46.1	32.1	11.1	10.6	7.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	416.3	60.8	17.3
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	57.5	58.2	50.5	42.6	44.6	44.0	44.0	44.8	51.9	42.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	521.8	58.2	21.7
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	21.6	51.7	63.4	65.0	56.2	48.8	51.1	51.1	50.8	51.3	60.0	62.5	20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	654.6	65.0	27.3
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	7.1	7.2	7.3	7.3	7.4	7.3	7.4	7.4	6.7	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	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	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	44.1	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	48.7	29.9	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	529.3	49.0	22.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NUUEVO-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	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	31.7	45.7	50.3	44.8	38.3	36.6	37.5	37.5	37.5	41.0	45.7	36.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	486.9	50.3	20.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	42.4	64.4	58.5	51.9	45.3	44.4	44.3	44.3	51.5	54.4	34.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.7	64.4	23.3
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	18.0	22.7	22.3	19.5	16.7	17.0	17.1	16.9	16.6	18.2	20.9									

	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-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.6	3.5	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.8	1.3
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	3.9	6.1	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	9.0	3.0
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.7	5.7	7.6	9.0	8.7	9.0	9.0	9.0	8.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.4	9.0	9.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	7.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.2	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.1	4.1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.8	6.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.8	4.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	4.7	1.6
PFV-SANTACEILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	3.5	7.5	7.3	3.8	3.2	2.1	1.2	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	7.5	1.4
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.8	1.5	1.1	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.8	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.9	1.6	1.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.9	0.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.3	1.1	1.4	1.1	0.9	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.3	0.4
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	2.9	6.4	4.9	3.2	2.3	1.9	1.4	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	6.4	1.1
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	3.5	6.5	4.8	3.3	2.4	2.1	1.7	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	6.5	1.2
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	0.1	0.5	0.8	1.6	1.7	1.9	2.7	2.6	2.2	1.6	0.8	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.7	0.7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	0.8	0.9	1.2	1.3	0.8	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.9	0.9	1.2	1.3	0.8	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.3	0.3
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.8	2.2	1.8	2.5	2.9	2.2	1.8	0.9	0.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.9	0.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.1	4.6	4.8	2.6	2.0	1.4	0.8	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	4.8	0.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.7	1.9	2.0	2.8	2.4	2.4	1.9	0.9	0.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.8	0.8
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	0.1	0.3	0.3	0.9	1.3	1.3	1.8	1.5	1.5	1.2	0.6	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	3.0	4.2	3.2	2.8	2.4	2.3	1.8	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	4.2	1.0
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	2.7	2.5	2.3	2.9	3.2	1.9	1.8	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	3.2	0.9
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.9	1.3	1.3	1.8	1.4	1.5	1.1	0.5	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.0	1.2	1.3	1.1	1.2	0.8	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.3	0.4
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.0	1.4	1.6	1.1	0.6	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.6	0.4
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	2.0	1.8	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	2.0	0.4
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	0.7	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.2	2.1	1.2	1.3	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.2	0.4
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.5	2.2	2.7	3.3	5.2	3.2	2.5	1.4	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	5.2	1.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.0	1.8	2.0	1.7	0.9	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.0	0.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.9	0.2	0.0	0.4	0.8	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	1.9	3.4	2.7	5.2	4.5	2.5	2.3	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	5.2	1.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.2	2.5	4.1	5.6	4.9	2.4	1.0	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	5.6	1.1
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	1.7	2.0	1.6	0.9	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.0	0.4
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	2.5	2.2	2.7	3.2	5.4	3.2	2.4	1.3	0.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	5.4	1.2
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.8	1.6	2.1	2.3	3.3	2.2	1.5	0.8	0.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	3.3	0.8
PFV-SANTAADRIANA	0.0	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	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.0	0.1
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	4.5	7.7	5.3	5.3	4.3	3.7	2.0	1.3	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	7.7	1.6
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	0.1	0.3	0.5	1.2	2.4	1.4	1.6	1.2	1.0	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.4	0.4

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.9	2.7	2.9	3.5	3.8	2.9	2.0	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.8	1.1	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.8	0.9	1.1	1.3	1.1	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.3	0.4	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.9	0.9	1.5	1.5	1.2	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.5	0.4	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	2.0	1.5	1.1	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	2.0	0.4	
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	0.0	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.7	2.9	4.7	7.0	6.0	5.4	3.7	1.7	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	7.0	1.5	
PMGD-PFV-BELENOS-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	0.0	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.6	3.2	5.0	6.8	5.8	6.8	4.3	1.9	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	6.8	1.6	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.4	2.4	2.9	2.8	2.3	1.4	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.9	0.7	
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.2	3.5	5.6	8.3	7.6	5.2	3.9	2.2	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	8.3	1.8	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	50.6	65.1	45.2	54.0	90.0	67.3	87.5	84.3	92.2	49.0	42.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	738.7	92.2	30.8	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	33.8	48.5	46.2	39.5	34.6	36.0	36.0	36.0	36.0	38.9	44.1	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	459.9	48.5	19.2	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	27.7	37.6	36.5	31.3	27.6	28.5	28.0	28.0	28.6	33.7	34.6	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	364.1	37.6	15.2	
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.5	1.4	1.5	1.1	1.5	1.0	1.4	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.5	0.6	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	1.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.9	0.9	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.1	2.5	2.8	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.9	0.9	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9	
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.8	8.2	8.8	8.8	8.6	7.1	6.7	8.0	7.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	8.8	2.9	
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.7	4.3	6.5	8.6	7.1	5.2	4.9	7.8	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.6	2.2	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.4	5.8	8.3	9.0	8.8	5.6	5.3	5.7	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	9.0	2.4	
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	1.8	2.3	2.0	1.4	1.4	2.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.3	0.6	
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9	
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.1	4.4	7.1	8.8	8.2	5.6	5.1	8.1	5.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	8.8	2.4	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.0	2.8	3.6	4.4	4.6	4.3	4.7	2.9	1.3	1.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	4.7	1.4	
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.4	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2	
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	2.4	2.5	2.8	2.3	2.2	1.7	1.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.8	0.8	
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.8	4.7	7.9	5.2	3.1	2.3	1.7	1.6	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	7.9	1.3	
PMGD-PFV-OLVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	2.2	5.0	8.6	4.9	2.8	2.1	1.7	1.4	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	8.6	1.3	
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.3	5.0	7.6	4.3	2.5	1.8	1.5	1.3	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	7.6	1.2	
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.7	9.0	9.0	7.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	7.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	9.0	3.2	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	0.7	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.2	0.2	
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	64.8	108.0	133.1	129.0	111.1	95.8	100.8	100.3	100.1	101.4	118.5	123.9	54.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1341.3	133.1	55.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.9	0.9	1.0	0.9	0.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3	
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	0.0	2.0	0.2	0.1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.5	3.1	3.4	3.5	3.4	3.0	2.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	3.5	1.1	
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	4.7	7.2	6.1	4.7	4.4	3.9	2.8	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	7.2	1.6	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	1.5	1.6	1.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	1.9	1.9	1.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.9	2.9	2.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.9	0.6	
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.1	2.1	1.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.3	2.0	2.0	2.0	1.7	1.8	2.0	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.8	5.1	8.5	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	5.5	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	9.0	2.9	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.																												

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.0	1.1	0.9	1.1	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.1	0.3
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.4	2.9	4.1	4.3	3.8	4.0	1.9	1.1	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	4.3	1.2
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.3	1.4	1.3	1.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	1.1	1.4	1.4	1.4	1.1	0.6	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	9.7	1.4	0.4
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.5	2.1	1.5	1.5	1.0	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.5	0.5
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	1.2	1.4	1.5	1.6	0.7	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.6	0.4
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.9	1.9	2.2	2.6	1.9	1.2	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.6	0.7
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	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.0	1.4	1.5	1.4	1.5	0.7	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.5	0.4
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.6	2.2	3.3	3.6	2.2	0.9	0.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	3.6	0.8
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	1.3	1.4	1.0	0.5	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.4	0.3
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	1.1	1.8	1.8	0.8	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.8	0.4
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.0	2.2	3.3	4.9	5.4	3.4	1.3	1.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	5.4	1.2
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.2	3.6	4.9	4.8	3.0	1.3	1.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	4.9	1.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.2	2.0	3.1	3.1	1.8	0.7	0.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	3.1	0.7
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.0	1.0	1.0	1.2	1.0	0.6	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.2	0.3
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	2.2	2.1	2.4	2.9	2.2	1.3	0.7	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.9	0.8
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.2	1.1	1.1	1.3	1.1	0.7	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.3	0.4
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.6	0.7	0.8	0.7	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.8	0.2
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.0	2.5	2.9	2.1	1.2	0.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.9	0.7
PMGD-PFV-PIDUCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	1.0	1.0	1.5	1.7	1.2	0.7	0.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.7	0.4
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.6	1.2	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.6	0.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.8	0.9	0.6	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2
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	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.9	1.3	1.5	1.0	0.5	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.5	0.4
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.8	3.2	3.3	4.2	5.0	3.7	2.3	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	5.0	1.3
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.7	1.8	2.3	2.7	2.0	1.0	0.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.7	0.7
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8	1.1	1.3	0.9	0.3	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.3	0.3
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.2	0.5
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	9.5	18.2	34.0	38.5	36.5	38.0	37.9	37.9	23.0	12.0	7.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	297.6	38.5	12.4
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.6	2.3	2.8	2.3	1.4	1.6	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.8	0.6
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	10.0	19.4	32.8	48.8	52.1	53.7	46.7	32.6	18.4	10.7	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	335.6	53.7	14.0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	3.0	4.8	7.5	6.8	4.9	4.2	3.8	2.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	7.5	1.7
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	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	3.4	6.3	8.7	7.8	5.4	4.6	3.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	8.7	1.9
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	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.6	2.2	2.2	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.2	0.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.9	3.1	4.3	4.4	3.8	3.6	4.1	2.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	4.4	1.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.7	0.4
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.4	1.9	1.8	1.3	1.4	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.9	0.5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	13.8	25.3	47.6	56.0	48.8	51.1	51.1	50.8	49.8	31.0	12.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	444.4	56.0	18.5
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	2.0	2.8	2.9	2.5	2.5	2.2	1.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.9	0.8
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	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.5	4.5	5.3	5.3	3.7	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	5.3	1.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	3.4	7.3	7.4	4.0	3.0	2.1	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	7.4	1.4
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.0	2.0	1.1	0.8	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.0	0.4
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	3.6	7.5	7.8	4.1	3.1	2.3	1.4	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	7.8	1.4
PFV-DON-AND																												

	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-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CALLELAGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.0	1.7	2.5	2.4	1.6	1.7	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.5
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.6	2.3	1.6	0.0	0.0	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.3
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	3.0	5.1	7.4	8.4	6.1	7.4	7.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	8.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	0.7	0.8	0.9	1.5	0.9	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	0.8	1.0	1.2	1.9	1.2	0.9	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.9
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	3.1	3.3	4.1	6.1	5.7	4.8	3.2	1.6	2.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	6.1
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.4	2.1	2.4	2.7	4.2	2.7	2.1	1.2	0.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	4.2
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.7	0.9	1.1	1.1	1.0	0.7	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.1
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.9
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	1.0	1.0	1.2	1.9	1.2	0.9	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.9
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.9	1.5	1.7	1.5	0.9	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7
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																									

	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-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.7	0.8	0.9	1.3	0.8	0.6	0.3	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.3	0.3
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	0.8	0.9	1.2	1.3	0.8	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.3	0.4
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.7	0.9	1.2	1.4	1.0	1.0	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.4	0.3
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.8	1.0	1.4	1.4	1.3	1.0	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	2.8	5.1	3.3	3.6	2.8	2.5	1.3	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	5.1	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.9	0.9	1.3	1.4	1.2	0.9	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.4	0.4
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.4	2.4	2.4	3.0	3.3	2.0	1.5	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	3.3	0.9
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.2	1.2	0.9	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.2	0.3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.9	2.2	1.7	1.3	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.2	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	2.1	2.2	3.7	4.8	4.4	1.7	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	4.8	1.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.7	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.5	3.4	2.8	4.1	3.2	4.6	2.7	1.6	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	4.6	1.2
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.7	2.8	3.1	4.6	4.5	5.1	3.5	1.3	0.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	5.1	1.3
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.9	0.7	0.9	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.9	0.2
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.4	1.9	3.0	3.9	5.5	3.5	2.4	3.0	1.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	5.5	1.1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.8	1.9	3.4	4.7	4.7	2.2	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	4.7	1.0
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	1.0	1.4	1.2	0.5	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.4	0.3
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.6	1.3	2.5	3.0	3.1	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	3.1	0.7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.7	0.7	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	2.2	0.2
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	2.2	2.3	2.4	3.0	2.7	2.5	1.9	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	3.0	0.9
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.5	2.7	2.9	3.3	2.8	3.1	2.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.3	1.0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.5	1.1	1.1	1.4	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.4	0.3
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	0.0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	3.4	6.8	7.5	6.1	4.9	2.8	1.5	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	7.5	1.6
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.7	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.2	3.7	4.6	4.5	4.1	3.7	2.1	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	4.6	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.9	2.7	2.8	1.9	1.8	1.4	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.8	0.6
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.7	2.6	2.5	1.6	1.2	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.6	0.5
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	4.2	6.0	7.2	8.2	8.4	8.0	7.1	5.7	3.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	8.4	2.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.8	2.0	1.2	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.0	0.4
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	1.8	2.0	0.9	1.0	0.7	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.0	0.3
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.8	2.8	2.5	1.6	1.3	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.8	0.6
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.3	2.5	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.6	0.5
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	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.6	0.6	0.5	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.8	2.3	2.3	1.9	1.1	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.3	0.5
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	1.1	1.4	1.4	1.4	0.6	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.4	0.4
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.9	1.1	1.4	1.4	1.4	0.8	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.4	0.4
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.9	1.1	1.5	1.4	1.5	0.7	0.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.5	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.2	1.1	1.3	1.1	1.1	0.9	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.3	0.4
PMGD-PFV-EL-CUERVIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.5	1.5	1.7	1.4	1.3	1.0	0.6	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.7	0.5
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	0.8	1.0	1.6	1.6	1.2	0.8	0.5	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	6.3	10.3	10.4	21.0	34.1	34.3	34.2	32.8	20.3	12.1	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	226.0	34.3	9.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0																								

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NEHUENCO-8B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_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	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	15.4	10.7	8.0	8.2	8.3	8.4	8.6	8.6	8.5	8.7	8.6	7.9	7.9	9.9	15.6	15.9	15.9	15.9	15.8	285.3	15.9	11.9
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	8.7	8.8	8.7	9.1	1.8	0.7	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.9	8.4	8.7	7.4	8.6	86.7	9.1	3.6
CMPPCORDILLERA_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
CMPPCORDILLERA-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
CMPTISSUE_COGEN	2.2	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.7	1.7	1.8	2.0	1.9	2.1	2.3	2.5	2.4	2.0	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	1.5	1.2	44.9	2.5	1.9
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.2	15.1	14.9	14.9	15.1	14.7	15.0	13.8	14.3	14.6	14.6	14.4	12.8	12.4	12.6	12.7	12.7	12.4	13.1	14.1	14.1	14.0	14.2	13.8	334.1	15.1	13.9
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_80	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	20.1	0.0	0.0	0.0	21.4	20.1	0.9
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	32.0	31.9	29.0	29.0	21.2	6.6	6.2	6.5	6.9	9.8	9.7	8.1	6.5	7.0	7.3	8.4	7.1	7.5	7.9	9.6	28.0	32.0	32.0	29.8	380.0	32.0	15.8
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																							

	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
LOSQUINDOS_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	33.1	32.4	32.8	33.0	32.3	32.8	32.0	32.9	35.1	33.3	33.2	33.0	31.7	32.7	33.4	32.2	32.5	31.9	31.0	32.7	33.4	32.1	31.6	32.2	783.3	35.1	32.6
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	42.0	42.5	42.5	42.0	43.0	43.0	42.5	43.0	42.5	42.5	41.5	41.5	42.0	42.0	41.5	42.0	42.0	41.0	41.0	41.5	41.5	42.0	42.0	42.5	1009.5	43.0	42.1
ESCUADRON_COGEN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.8	1.1	1.6	1.3	15.2	1.6	0.6
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	3.5	5.5	3.4																								

Termo	39223	18.9%
-------	-------	-------

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 03 de noviembre de 2024

03-11-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	CDC
00:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-					Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV				
00:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN
00:07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC				COLBUN
00:28:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				COLBUN
01:11:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	111	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001717	ENGIE
01:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN
01:36:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN
02:03:00	-		GUACOLDA-3_CAR	-					Cambio CMG					
02:03:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2024001206	- ENLASA
02:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209	- ENLASA
02:03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769	- ENLASA
02:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	CI	-	OM				LI2024001207	- ENLASA
02:14:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	75	PO	LC	EP	PCP	EP				LI2024001206	- ENLASA
02:35:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-					Cambio CMG					
02:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207	- ENLASA
02:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209	- ENLASA
02:45:00	-		GUACOLDA-1_CAR	-					Cambio CMG					
02:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769	- ENLASA
02:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-
02:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-
02:58:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-					Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				
02:58:00	-		LAUTARO-1_BL1_COGEN	-					Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				
02:58:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
02:58:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024001693	ENGIE
03:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	150	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2024001717	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001719	ENGIE
04:00:00	-		PEHUENCHE	-					Cambio CMG					
04:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	RO	-	MT	-	OM				LI2024001608	COMASA
04:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	RO	-	MT	-	OM				LI2024001609	COMASA
04:00:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
04:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA
04:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO
04:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
04:00:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION
04:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION
04:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002392	ENEL GENERACION
04:00:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
04:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN
04:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN
04:02:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION
04:04:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION
04:09:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela SI 2024103138	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001206	- ENLASA
04:25:00	-		ERNC	-					Cambio CMG					
04:25:00	-	Colocación: 3111; Ajuste: -200	CDC	0					Inicia Prorrata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel				
04:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ACCIONA
04:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ACCIONA
04:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC
04:25:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC
04:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC
04:25:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO
04:25:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO
04:25:00	-	NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO
04:25:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		CAPULLO
04:25:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		CAPULLO
04:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	253	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	252	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	RALCO-1	RALCO-1	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	RALCO-2	RALCO-2	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN

03-11-2024																				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de				
04:25:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	206 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 222,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	206 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GENERACIÓN				
04:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GREEN POWER				
04:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GREEN POWER				
04:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GREEN POWER				
04:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENEL GREEN POWER				
04:25:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENGIE				
04:25:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENGIE				
04:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENGIE				
04:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENGIE				
04:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENOR CHILE				
04:25:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	141 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 159,9 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			ENOR CHILE				
04:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			HIDRO MAULE				
04:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			INNERGEX				
04:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			INNERGEX				
04:25:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	114 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 126 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			INNERGEX				
04:25:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			INNERGEX				
04:25:00	-	RENAICO	RENAICO	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			POTENCIA				
04:25:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			PUNTILLA				
04:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			PUNTILLA				
04:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			RÍO COLORADO				
04:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			RÍO COLORADO				
04:25:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			RNE				
04:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			RNE				
04:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			RNE				
04:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			RNE				
04:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			RNE				
04:25:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SCOTTA				
04:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			SIEMENS				
04:25:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			STATKRAFT				
04:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			TINGUIRIRICA ENERGIA				
04:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			TINGUIRIRICA ENERGIA				
04:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			TINGUIRIRICA ENERGIA				
04:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			TINGUIRIRICA ENERGIA				
04:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			UCUQUER				
04:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			UCUQUER				
06:57:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre								
06:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91 RO	LC	MT	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024001693	ENGIE				
06:57:00	-	GUACOLDA-3_CAR	GUACOLDA-3_CAR	45 RO	-	MT	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024001207	ENLASA				
06:57:00	-	GUACOLDA-5_CAR	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	MT	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024001209	ENLASA				
06:57:00	-	GUACOLDA-1_CAR	GUACOLDA-1_CAR	38 LF	-	MT	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024000769	ENLASA				
06:57:00	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	ANGAMOS-ANG2_CAR	200 RO	-	CI	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024000416	AES GENER				
06:57:00	-	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	60 RO	-	MT	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12023001949	AES GENER				
06:57:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	60 RO	-	MT	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024000732	AES GENER				
06:57:00	-	GUACOLDA-2_CAR	GUACOLDA-2_CAR	38 LF	-	MT	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024001206	ENLASA				
07:17:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre								
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM		Con SSCC		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12024000924	ENEL GENERACION				
07:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 RO	-	PS	-	OM		Con SSCC		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12022002402	ENEL GENERACION				
07:17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87 RO	-	MT	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024000416	AES GENER				
07:17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87 LF	-	MT	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024001706	AES GENER				
07:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 RO	-	MT	MTP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12022002402	ENEL GENERACION				
07:17:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1 N	-	MT	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				KDM				
07:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	PS	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12024001307	ENEL GENERACION				
07:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	PS	MTP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12024001288	ENEL GENERACION				
07:17:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106 LF	-	MT	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			L12024001719	ENGIE				
07:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0 DLF	-	FS	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12024001307	ENEL GENERACION				
07:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12024001288	ENEL GENERACION				
07:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 DRO	-	FS	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12022002402	ENEL GENERACION				
07:29:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		L12024000924	ENEL GENERACION				
07:33:00	-	CDC	-	0						Finaliza Prorrata LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel		LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				CDC				
07:33:00	-	Colocación: 3707; Ajuste : -250	CDC	0						Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0				CDC				
07:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA				
07:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR										

03-11-2024																			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
07:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
07:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
07:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
07:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
07:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
07:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
07:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
07:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
07:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
07:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
07:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC					
07:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
07:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
07:33:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
07:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA					
07:33:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA					
07:33:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA					
07:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO					
07:33:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO					
07:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
07:33:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
07:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
07:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
07:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA					
07:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
07:33:00	-	PE-CABO																	

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
07:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
07:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA				
07:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA				
07:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
07:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
07:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
07:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
07:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
07:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
07:33:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
07:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
07:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
07:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
07:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
07:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO				
07:33:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO				
07:33:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA				
07:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA				
07:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA				
07:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO				
07:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO				
07:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO				
07:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
07:33:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE				
07:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	AILLÍN	AILLÍN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
07:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
07:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
07:33:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
07:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
07:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
07:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
07:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
07:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
07:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
07:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
07:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
07:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				

03-11-2024										03-11-2024									
Hora	Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
07:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER				
07:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER				
07:33:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER				
07:33:00	-				-						Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre							
07:39:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B		0	RO	LC	PS	-	OM									
07:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		0	LF	-	PS	PCP	OM					LI2024001693 - ENGIE				
07:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		-	LF	-	PS	PCP	OM					LI2024000769 - ENLASA				
07:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0	RO	-	PS	MTP	OM					LI2024001206 - ENLASA				
07:44:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0	DRO	-	FS	MTP	OM					LI2022002402 - ENEL GENERACION				
07:55:00	-				-	-	-	-	-	-					LI2022002402 - ENEL GENERACION				
07:55:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA		35	N	-	CI	-	OM	Inicio Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-					
07:55:00	-		LOSMOLLES		-						P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS				
08:05:00	-										Cambio CMG	LT 110 kV El Peñón - La Ruca							
08:05:00	-	Colocación: 3277; Ajuste : 200	CDC		0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC				
08:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA				
08:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA				
08:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA				
08:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA				
08:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA				
08:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA				
08:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA				
08:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4		46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
08:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC				
08:05:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN		10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN							

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
08:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE						
08:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE						
08:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENLASA						
08:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE						
08:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA						
08:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA						
08:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE						
08:05:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE						
08:05:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE						
08:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE						
08:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX						
08:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP						
08:05:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP						
08:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP						
08:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP						
08:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP						
08:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP						
08:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO						
08:05:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO						
08:05:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	POTENCIA						
08:05:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA						
08:05:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA						
08:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO						
08:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO						
08:05:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO						
08:05:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE						
08:05:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE						
08:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA						
08:05:00	-	NALCAS-2																	

03-11-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:05:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
08:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
08:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
08:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
08:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
08:11:00	-	Colocación: 3420; Ajuste : 300	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	
08:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:11:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:11:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
08:11:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
08:11:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
08:11:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
08:11:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	
08:11:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	
08:11:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	
08:11:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	
08:11:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	
08:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:11:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	83 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:11:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	136 N	-									

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
08:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	
08:11:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	
08:11:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	
08:11:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	
08:11:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	
08:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	
08:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	
08:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENLASA	
08:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	
08:11:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	GENERADORA METROPOLITANA	
08:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	GENERADORA METROPOLITANA	
08:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	HIDRO MAULE	
08:11:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	HIDRO MAULE	
08:11:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	HIDRO MAULE	
08:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	HIDRO MAULE	
08:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	INNERGEX	
08:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	LAP	
08:11:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	LAP	
08:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	LAP	
08:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	LAP	
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	LAP	
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	LAP	
08:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	PACIFIC HYDRO	
08:11:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	PACIFIC HYDRO	
08:11:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	POTENCIA	
08:11:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	PUNTILLA	
08:11:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	PUNTILLA	</

03-11-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:11:00	-		RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-		CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-		AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-		CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-		PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-		PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-		PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-		PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-		RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-		PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-		PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-		PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:11:00	-		PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:11:00	-		LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-		LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-		LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-		LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-		PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:11:00	-		PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:11:00	-		PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:14:00	-		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L12024001693	ENGIE
08:17:00	-		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S CTM3-TG			L12024001693	ENGIE
08:33:00	-		Colocación: 3624; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
08:33:00	-		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-		PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-		PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:33:00	-		VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:33:00	-		NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:33:00	-		VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:33:00	-		LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:33:00	-		LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:33:00	-		LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:33:00	-		CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:33:00	-		PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:33:00	-		ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-		PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		SAUZAL-1	SAUZAL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-		PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-		PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-		PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-		PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata			

03-11-2024																			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
08:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 253,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER					
08:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER					
08:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER					
08:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER					
08:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
08:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENLASA					
08:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
08:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA					
08:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA					
08:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
08:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
08:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
08:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
08:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
08:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
08:33:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
08:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
08:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
08:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
08:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
08:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO					
08:33:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO					
08:33:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			POTENCIA					
08:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA					
08:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA					
08:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO					
08:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO					
08:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO					
08:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
08:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE					

03-11-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:45:00	-	Colocación: 3747; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
08:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 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. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:45:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:45:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:45:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:45:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:45:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

03-11-2024																	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 371,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 265,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER			
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE			
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA			
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 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	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE			
08:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA			
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA			
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE			
08:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE			
08:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE			
08:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE			
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX			
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:45:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP			
08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO			
08:45:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO			
08:45:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA			
08:45:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA			
08:45:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA			
08:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO			
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO			
08:45:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO			
08:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE			

03-11-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
08:45:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
08:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 108 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
08:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
08:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
08:45:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE	
08:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
08:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
08:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
08:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
08:45:00	-	RUCCATAYO	RUCCATAYO	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
08:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
08:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
08:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
08:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
09:01:00	-	Colocación: 3905; Ajuste : 330 CDC		0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CDC	
09:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ANPAC	
09:01:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUOCO	
09:01:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUOCO	
09:01:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUOCO	
09:01:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	BESALCO ENERGÍA	
09:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
09:01:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
09:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 200,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	105 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
09:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
09:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
09:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
09:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
09:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
09:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT												

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 259,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	171 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	135 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 277,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 111,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 124 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:01:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:01:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
09:01:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:01:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:01:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:01:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	12 N	-	CI	-	OM</										

[illegible]

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de			
09:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 260 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	165 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	130 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 290,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER			
09:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE			
09:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENLASA			
09:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 151,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE			
09:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA			
09:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 130 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA			
09:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE			
09:22:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE			
09:22:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE			
09:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE			
09:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX			
09:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP			
09:22:00	-	PE-TOTALAL	PE-TOTALAL	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP			
09:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP			
09:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP			
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP			
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP			
09:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO			
09:22:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO			
09:22:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			POTENCIA			
09:22:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA			
09:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA			
09:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO			
09:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO			
09:22:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO			
09:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2 N	-	CI	-	OM											

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
09:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	100 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 128 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:22:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
09:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	AILLIN	AILLIN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 109,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
09:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
09:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
09:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
09:33:00	-	Colocación: 4165; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	
09:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	89 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	91 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
09:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
09:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
09:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
09:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
09:33:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
09:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	
09:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	
09:33:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	
09:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
09:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	95 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	106 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
09:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
09:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 294,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
09:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
09:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA				
09:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE				
09:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA				
09:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA				
09:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
09:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
09:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
09:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE				
09:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX				
09:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
09:33:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
09:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
09:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
09:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP				
09:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2															

03-11-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
09:33:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE	
09:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
09:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
09:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
09:33:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
09:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
09:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
09:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
09:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
09:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
09:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
09:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
09:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
09:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
09:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
09:36:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	DLF	-	FS	PCP	OM				L1024001206 - ENLASA	
09:44:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM				L1024000769 - ENLASA	
09:48:00	-	Colocación: 4096; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CDC	
09:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:48:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
09:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
09:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ANPAC	
09:48:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
09:48:00	-	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
09:48:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
09:48:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	BESALCO ENERGÍA	
09:48:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
09:48:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
09:48:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
09:48:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:48:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:48:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
09:48:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1											

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 260 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	168 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	133 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 299,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 106 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	PE-PUNTASIERRA																

03-11-2024															
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
09:48:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
09:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
09:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
09:48:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
09:48:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
09:48:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
09:48:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
09:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:48:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:48:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
09:48:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
09:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
09:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
09:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
09:48:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
10:04:00	-	Colocación: 4149; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	
10:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
10:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
10:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
10:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
10:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
10:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
10:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
10:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
10:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
10:04:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
10:04:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
10:04:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
10:04:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	
10:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	
10:04:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	
10:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
10:04:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =					

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
10:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
10:04:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
10:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236,1 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
10:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
10:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	
10:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
10:04:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
10:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
10:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
10:04:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
10:04:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
10:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
10:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
10:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
10:04:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
10:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
10:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
10:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
10:04:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
10:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
10:04:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:04:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
10:04:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:04:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:04:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:04:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
10:04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:33:00	-	Colocación: 3780; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
10:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:33:00	-	VINALES_BLI_1 COGEN	VINALES_BLI_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_1 COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:33:00	-	VALDIVIA_BLI_1 COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_1 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
10:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:33:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PILMAI																	

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
10:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
10:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
10:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
10:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
10:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-SOLDEILILA	PFV-SOLDEILILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
10:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
10:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA					
10:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA					
10:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA					
10:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE					
10:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE					
10:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE					
10:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE					
10:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-S																

03-11-2024																				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo							Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:33:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:33:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
10:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
10:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:26:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Quereo 110/23 kv							S/E Quereo 110/23 kv	-		CDC
11:29:00	-	Colocación: 3817; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
11:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR										

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
11:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
11:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
11:29:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
11:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
11:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 80,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
11:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
11:29:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
11:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 247,1 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	136 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
11:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
11:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	
11:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 121,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
11:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
11:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
11:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
11:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
11:29:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
11:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
11:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
11:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
11:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
11:29:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
11:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
11:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
11:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
11:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63 MW; origen: Pronóstico									

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	
11:29:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	
11:29:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	POTENCIA	
11:29:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
11:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
11:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
11:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
11:29:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
11:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:29:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE	
11:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
11:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
11:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
11:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
11:43:00	-	Colocación: 3661; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CDC	
11:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
11:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
11:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
11:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
11:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
11:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
11:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
11:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
11:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ANPAC	
11:43:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
11:43:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
11:43:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
11:43:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	BESALCO ENERGÍA	
11:43:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
11:43:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
11:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
11:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
11:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
11:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
11:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
11:43:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
11:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp.								

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:43:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	QJOSDEAGUA	QJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-LOSLOS	PFV-LOSLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
11:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROP

03-11-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:43:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:43:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
11:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	
11:43:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	
11:43:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	POTENCIA	
11:43:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
11:43:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
11:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
11:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
11:43:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
11:43:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:43:00	-	LAJAVEE-2_COGEN	LAJAVEE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE	
11:43:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:43:00	-	PFV-RIEESCONDIDO	PFV-RIEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:43:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:43:00	-	RUCCATAYO	RUCCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:43:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	
11:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
11:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
11:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:43:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
11:43:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
11:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
12:19:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	CDC	
12:20:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Parra - Cauquenes	LT 66 kV Parra - Cauquenes	-	CDC	
12:38:00	-	Colocación: 3988; Ajuste : 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CDC	
12:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
12:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
12:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
12:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
12:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
12:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
12:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
12:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
12:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ANPAC	
12:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
12:38:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
12:38:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	
12:38:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	BESALCO ENERGÍA	
12:38:00														

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
12:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
12:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
12:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,1 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENLASA
12:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR									

03-11-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
12:38:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
12:38:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
12:38:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:38:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:38:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:38:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
12:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	PFV-RIEESCONDIDO	PFV-RIEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
12:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
12:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
12:38:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:22:00	-	Colocación: 4065; Ajuste : -100 CDC	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
13:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen:				

03-11-2024																			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
13:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
13:22:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
13:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
13:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
13:22:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
13:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
13:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
13:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	
13:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
13:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
13:22:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,6 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
13:22:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
13:22:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
13:22:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:22:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,4 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 140 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 134,2 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	LAJAIVE-2_COGEN	LAJAIVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
13:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	PFV-RIEESCONDIDO	PFV-RIEESCONDIDO	53 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 146,4 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 115,8 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:32:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345 RO	-	PC	-	OM		Movimiento por cambio de configuración							V		ENEL GENERACION
13:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84 RO	-	PC	-	RE		Movimiento por cambio de configuración.									COLBUN
13:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225 RO	-	PC	-	RE		Pangue vierte							N		ENEL GENERACION
13:32:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345 RO	-	PC	-	OM		Movimiento por cambio de configuración.							V		ENEL GENERACION
13:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	13 LF	-	PC	-	PCP		Movimiento por cambio de configuración.							N		COLBUN
13:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225 RO	-	PC	-	RE		Pangue vierte							N		ENEL GENERACION
13:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84 RO	-	PC	-	OM		Movimiento por cambio de configuración.							N		COLBUN
13:55:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	0 RO	-	PS	-	RE									N	L12024000865 -	COLBUN
13:55:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	40 RO	-	CI	-	RE		Control cota Machicura							N	L12024001626	COLBUN
14:00:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	0 DRO	-	FS	-	RE									N	L12024000865 -	COLBUN
15:38:00	-	Colocación: 4432; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
15:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 186,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33 MW; origen: SITR						Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:																			

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
15:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
15:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
15:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
15:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC					
15:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
15:38:00	-	NUUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
15:38:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
15:38:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA					
15:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO					
15:38:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO					
15:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
15:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
15:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-SOLDELILIA	PFV-SOLDELILIA	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	126 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
15:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
15:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA					
15:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
15:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SAN															

03-11-2024																				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo							Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	53 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 183 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,6 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,3 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:38:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:38:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
15:38:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:38:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:38:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,4 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 142 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
15:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	AILLIN	AILLIN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 144,5 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual							Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
16:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91 DRO	DLC	PP	-	OM											L10204001693	ENGIE
16:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-	OM												

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
16:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES					
16:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC					
16:44:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
16:44:00	-	NUUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
16:44:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO					
16:44:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA					
16:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO					
16:44:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO					
16:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	179 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN					
16:44:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN					
16:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA					
16:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					

03-11-2024																	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	
16:44:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA	
16:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA	
16:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	
16:44:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	
16:44:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	
16:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	
16:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,7 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,8 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	
16:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 65 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
16:44:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
16:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
16:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
16:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
16:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	
16:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	
16:44:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	
16:44:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	POTENCIA	
16:44:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
16:44:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
16:44:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
16:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
16:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	
16:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
16:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
16:44:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	
16:44:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 41,1 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 119,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 125,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104,5 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	89 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 140 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
16:44:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE	
16:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
16:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
16:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
16:44:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 141,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
16:44:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
16:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23 N	-	CI	-	OM</									

03-11-2024																
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
17:16:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	51	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TG			L12024001693	ENGIE		
17:34:00	-	Colocación: 5035; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC		
17:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
17:34:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
17:34:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
17:34:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
17:34:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA		
17:34:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		
17:34:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		
17:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:34:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 249,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		
17:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
17:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE					
17:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA					
17:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA					
17:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE					
17:34:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE					
17:34:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE					
17:34:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE					
17:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX					
17:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP					
17:34:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP					
17:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP					
17:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP					
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP					
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP					
17:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO					
17:34:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO					
17:34:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	POTENCIA					
17:34:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA					
17:34:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA					
17:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA					
17:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA					
17:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA					
17:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO					
17:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO					
17:34:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO					
17:34:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
17:34:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE					
17:34:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
17:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
17:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
17:34:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
17:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
17:34:00																		

03-11-2024																
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
17:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA		
17:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA		
17:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER		
17:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER		
17:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER		
18:03:00	-	Colocación: 5083; Ajuste : 150	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			CDC		
18:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA		
18:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA		
18:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA		
18:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA		
18:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA		
18:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA		
18:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA		
18:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES		
18:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ANPAC		
18:03:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ARAUCO		
18:03:00	-	NUUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ARAUCO		
18:03:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ARAUCO		
18:03:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			BESALCO ENERGÍA		
18:03:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			CAPULLO		
18:03:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			CAPULLO		
18:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN		
18:03:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN		
18:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	154 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 371 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	122 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 266,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER		
18:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE		
18:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENLASA		
18:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE		
18:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE		

03-11-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 109,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 159,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 115,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 136,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:03:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:03:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
18:03:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:03:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:03:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	94 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 123 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:03:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	AILLIN	AILLIN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 123,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	</							

03-11-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
18:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
18:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
18:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
18:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA				
18:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
18:03:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
18:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265 LF	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			L10204001706	AES GENER				
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220 RO	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			L10204000416	- AES GENER				
18:04:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			L10203001949	AES GENER				
18:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275 RO	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			L10204000732	AES GENER				
18:04:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154 RO	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			L10204001207	- ENLASA				
18:04:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			L10204001209	- ENLASA				
18:07:00	-									Finaliza Ctx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV							
18:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225 RO	RO	-	PC	-	RE			N		CDC				
18:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225 RO	RO	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION				
18:29:00	-	Colocación: 5097; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC				
18:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	52 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
18:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	27 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
18:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC				
18:29:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO				
18:29:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	7 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO				
18:29:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	27 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO				
18:29:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA				
18:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO				
18:29:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO				
18:29:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	88 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
18:29:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	97 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	97 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
18:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	63 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	158 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 333,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
18:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR								

03-11-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
18:29:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
18:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
18:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
18:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
18:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
18:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
18:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	
18:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 110,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 144 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 65,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 123,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 126,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
18:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
18:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
18:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
18:29:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
18:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:29:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
18:29:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
18:29:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	
18:29:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIÓ COLORADO	
18:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIÓ COLORADO	
18:29:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIÓ COLORADO	
18:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 131,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 127,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	96 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:29:00																			

03-11-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:29:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	RIOICOIQUEN-1	RIOICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:50:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TV			LIZ2024001693	ENGIE
18:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LIZ2022002402	- ENEL GENERACION
18:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LIZ2024000924	ENEL GENERACION
18:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LIZ2024001288	ENEL GENERACION
18:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	LIZ2022002402	ENEL GENERACION
18:55:00	-	Colocación: 5087; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
18:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:55:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:55:00	-	NUVEAALDEA-1_BL1_COGEN	NUVEAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:55:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:55:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:55:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:55:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-FINISTERRAE												

03-11-2024																				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de				
18:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 134,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER				
18:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 110,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER				
18:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER				
18:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 157,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE				
18:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENLASA				
18:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 132,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	81 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 169 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 65,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 175 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE				
18:55:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA				
18:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA				
18:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE				
18:55:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE				
18:55:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE				
18:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE				
18:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX				
18:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	82 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP				
18:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP				
18:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP				
18:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP				
18:55:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP				
18:55:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP				
18:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 47,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO				
18:55:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO				
18:55:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			POTENCIA				
18:55:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA				
18:55:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA				
18:55:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA				
18:55:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA				
18:55:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			PUNTILLA				
18:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO				
18:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO				
18:55:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO				
18:55:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 111,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE				
18:55:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	98 N	-	CI	-	OM		P. Disp. =										

03-11-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
18:55:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:55:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE					
18:55:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	RIOICOIQUEN-1	RIOICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	AILLIN	AILLIN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS					
18:55:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS					
18:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS					
18:55:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS					
18:55:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS					
18:55:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT					
18:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT					
18:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT					
18:55:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT					
18:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER					
18:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER					
18:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:55:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:55:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER					
18:55:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER					
18:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER					
18:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	-					
18:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91 RO	LC	MT	-	OM					LI2024001693	ENGIE				
18:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC			N	LI2022002402	ENEL GENERACION				
18:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58 RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC			N	LI2024000924	ENEL GENERACION				
18:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 RO	-	MT	-	OM				N	LI2022002402	ENEL GENERACION				
18:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60 RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC			N	LI2024001288	ENEL GENERACION				
19:03:00	-		PEHUENCHE	-					Cambio CMG									
19:03:00	-		CDC	0 -	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC					
19:40:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-					Cambio CMG									
19:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-	OM						ENAP BIOBIO				
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237 N	-	PC	-	OM				V		COLBUN				
19:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0 DRO	-	PP	-	OM				N	LI2022002392	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237 N	-	PC	-	OM				V		COLBUN				
19:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20 DLF	-	PP	PCP	OM				N	LI2024001465	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0 DLF	-	PP	PCP	OM				N	LI2024001147	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14 N	-	PC	-	OM						SANTA MARTA				
19:40:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14 N	-	PC	-	OM						ARAUCO				
19:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	8 N	-	PC	-	OM						ARAUCO				
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3 N	-	PC	-	OM						SANTA FE				
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18 N	-	PC	-	OM						KDM				
19:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	33 N	-	PC	-	OM						SANTA FE				
19:40:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8 N	-	PC	-	OM						ARAUCO				
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	10 N	-	PC	-	OM						ARAUCO				
19:40:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-	OM						SANTA FE				
19:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22 RO	-	PC	-	OM					LI2024001609	COMASA				
19:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26 RO	-	PC	-	OM					LI2024001608	COMASA				
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC			N	LI2022002402	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC			N	LI2022002402	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC			N	LI2024000924	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC			N	LI2024001288	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 DLF	-	PP	PCP	OM				N	LI2024001307	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24 N	-	PC	-	OM						ARAUCO				
19:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110 N	-	PC	-	OM				N		ENEL GENERACION				
19:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110 N	-	PC	-	OM				N		ENEL GENERACION				
19:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110 N	-	PC	-	OM				N		ENEL GENERACION				
19:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110 N	-	PC	-	OM				N		ENEL GENERACION				
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265 LF	-	PC	PCP	OM					LI2024001706	AES GENER				
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220 RO	-	PC	PCP	OM					LI2024000416	AES GENER				
19:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154 RO	-	PC	-	OM					LI2024001207	ENLASA				
19:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	-	PC	-	OM					LI2024001209	ENLASA				
19:40:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345 N	-	PC	-	OM				V		ENEL GENERACION				
19:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-	OM				V	LI2024000607	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345 N	-	PC	-	OM				V		ENEL GENERACION				
19:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-	OM				V	LI2024000607	ENEL GENERACION				
19:40:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3 N	-	PC	-	OM						SANTA FE				
19:40:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	200 LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2024001719 y continua limitada en 200 MW				LI2024001715	ENGIE				
19:43:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1 DN	DLG	PP	-	OT	Activación CTF +					ENORCHILE				
19:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70 LF	-	PC	PCP	OM				N	LI2024001307	ENEL GENERACION				
19:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237 N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración			V		COLBUN				
19:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237 N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración			V		COLBUN				
19:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	18 DRO	-	PP	-	RE	Control Cota			N	LI2024000865	COLBUN				
19:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	18 DRO	-	PP	-	RE	Control Cota			N	LI2024000865	COLBUN				
19:47:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43 N	LC	PC	-	OT	Activación CTF +					ENORCHILE				
19:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	-	RO	-	PC	OM				N	LI2022002392	ENEL GENERACION				
19:48:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15 LF	-	PC	PCP	OM				N	LI2024001147	ENEL GENERACION				
19:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20 LF	-	PC	PCP	OM				N	LI2024001465	ENEL GENERACION				
19:49:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	40 RO	-	PC	-	RE	Control cota Machicura			N		COLBUN				

03-11-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:51:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
19:51:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				LI2024001608	COMASA
19:51:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM				LI2024001609	COMASA
19:51:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES
19:51:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	47	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	LI2024000865	COLBUN
19:51:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON
19:51:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA
19:51:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:51:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES GENER
19:51:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER
20:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024001693	ENGIE
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES
20:32:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE
20:38:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE
21:31:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG				
21:31:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO
21:31:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
21:31:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
21:31:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION
21:31:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
21:32:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM	Activación SSCC CTF +				ENLASA
21:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DF	DLC	FS	-	OT				IF2024005006	CARDONES
21:38:00	-	PENON	PENON_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF +				ENLASA
21:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
21:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
21:44:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
21:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
21:52:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
22:01:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF +				ENLASA
22:06:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA
22:08:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG				
22:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
22:34:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:34:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:34:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:34:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.				ENEL GENERACION
22:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.				COLBUN
22:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.				ENEL GENERACION
22:58:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Pangue deja de verter.			V	ENEL GENERACION
22:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Pangue deja de verter.			V	ENEL GENERACION
22:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.			N	COLBUN
22:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	PC	PCP	RE	Pangue deja de verter.			N	COLBUN
22:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.			N	COLBUN
23:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024001693	ENGIE
23:09:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
23:09:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	5	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION
23:09:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001693	ENGIE
23:09:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO
23:09:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:09:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:09:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-
23:30:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
23:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM				LI2024001609	COMASA
23:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				LI2024001608	COMASA
23:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024001207	ENLASA
23:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209	ENLASA
23:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001706	AES GENER
23:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000416	AES GENER
23:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA
23:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON
23:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE

INFORME DIARIO

Domingo 03 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	-	0.0	-	LF	PMG HP MC3	25.8	38.2	+48.13 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	-	202.9	GNP	LF	PMG HP Mariposas	82.6	80.7	-2.28 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	46.8	51.6	+10.32 %	PMG
BESS Andes IV	887.1	986.9	+11.26 %		PMG HP Ojos de Agua	112.5	159.3	+41.66 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	378.3	219.2	-42.05 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	815.8	699.6	-14.24 %		PMG HP Piedras Negras	64.8	64.5	-0.50 %	PMG
BESS Angamos	-	2.5	GNP		PMG HP Pulelfu	90.2	120.0	+32.98 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.6	-0.70 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Renaico	103.3	133.0	+28.75 %	PMG, RO
BESS Coya	883.2	560.6	-36.52 %		PMG HP Rio Huasco	29.5	24.8	-16.18 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	35.5	-11.41 %		PMG HP San Clemente	75.4	74.7	-0.93 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	38.2	GNP		PMG PE La Esperanza	10.4	43.7	+321.99 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	109.6	-8.75 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	120.0	+87.51 %		PMG PFV Antay	79.3	69.5	-12.40 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	27.8	65.9	+137.50 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	9.8	GNP		PMG PFV Castilla	10.3	20.2	+95.63 %	PMG
BESS Salvador	274.5	281.1	+2.41 %		PMG PFV Chercan	36.8	57.5	+56.11 %	PMG
BESS San Andrés	203.3	214.3	+5.43 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	463.0	488.7	+5.57 %		PMG PFV Del Desierto	23.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.2	-32.71 %		PMG PFV Don Oscar	54.3	36.3	-33.17 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	509.1	-18.41 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	6968.8	5578.0	(*) -19.96 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	4.1	-48.15 %	PMG, P
HE Antuco	6119.8	4977.9	(*) -18.66 %		PMG PFV Lucas Solar	52.3	89.4	+70.84 %	PMG
HE Canutillar	0.0	209.0	GNP		PMG PFV Machicura	18.4	29.3	+59.24 %	PMG
HE Cipreses	814.0	588.6	-27.68 %	LF	PMG PFV North West	32.7	34.4	+5.17 %	PMG
HE Colbún	8069.9	8175.0	+1.30 %		PMG PFV Palermo	54.4	28.7	-47.20 %	PMG
HE El Toro	250.7	952.1	+279.71 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
HE Los Córdobes	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1663.9	1411.0	-15.20 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.9	16.5	+84.98 %	PMG
HE Pangué	8850.6	7508.6	(*) -15.16 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.6	1.1	+87.50 %	PMG
HE Pehuenche	12960.0	12436.5	-4.04 %		PMG PFV Puerto Seco	92.5	100.5	+8.64 %	PMG
HE Pilmaiquén	435.1	463.1	+6.44 %	RO	PMG PFV Quilmo	23.5	22.0	-6.31 %	PMG
HE Ralco	13752.5	10907.4	(*) -20.69 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.5	7.5	-20.84 %	PMG, DF
HE Rapel	4072.4	3832.5	-5.89 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	27.3	78.0	+186.36 %	PMG
HP Abanico	747.0	792.5	+6.09 %	RO	PMG PFV Teno Solar	36.9	30.6	-17.25 %	PMG
HP Alfalfal	2931.6	2472.4	-15.67 %	RO	PMG PFV Venezia	14.1	11.7	-17.26 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	437.3	-0.97 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	44.9	-	PMG
HP Blanco	1200.0	1276.2	+6.35 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	129.3	145.1	+12.21 %		PMG TER Celco	82.1	109.0	+32.70 %	PMG
HP Carilafquen	255.2	244.2	-4.33 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2089.8	2644.2	+26.53 %	
HP Chapiquina	108.2	122.5	+13.15 %	
HP Convento Viejo	251.9	370.7	+47.17 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	201.6	232.1	+15.11 %	
HP Curillínque	1899.2	1859.6	-2.09 %	
HP Digua	214.6	286.3	+33.39 %	
HP El Paso	730.0	583.8	-20.03 %	
HP El Pinar	134.4	206.4	+53.53 %	P
HP Florida II	165.7	95.6	-42.32 %	
HP Guayacán	123.0	174.1	+41.56 %	
HP Hornitos	870.0	865.1	-0.56 %	
HP Isla	1523.2	1507.4	-1.03 %	
HP Itata	197.5	295.0	+49.36 %	RO
HP Juncal	476.0	571.4	+20.04 %	
HP La Confluencia	3010.0	2451.2	-18.57 %	RO
HP La Higuera	3540.0	3508.6	-0.89 %	RO
HP La Mina	444.0	317.6	-28.47 %	MM
HP Laja I	563.5	456.0	-19.08 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	229.7	164.8	-28.22 %	
HP Lircay	432.0	310.4	-28.15 %	
HP Loma Alta	846.2	797.9	-5.70 %	
HP Los Hierros	318.0	336.6	+5.84 %	RO
HP Los Hierros II	49.4	48.7	-1.42 %	
HP Los Molles	139.6	135.9	-2.63 %	RO
HP Los Quilos	614.0	590.8	-3.78 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	115.7	152.2	+31.57 %	
HP Mampil	614.9	617.1	+0.35 %	
HP Mocho	179.7	185.9	+3.45 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	958.3	883.9	-7.76 %	
HP Providencia	90.8	59.4	-34.61 %	
HP Pullínque	430.6	621.3	+44.27 %	
HP Puntilla	376.9	371.5	-1.43 %	RO
HP Queltehues	738.2	913.1	+23.69 %	RO
HP Quilleco	1680.0	1320.0	-21.43 %	
HP Río Colorado	239.0	265.6	+11.15 %	
HP Río Picoiquén	179.5	157.3	-12.36 %	
HP Rucatayo	591.9	665.5	+12.42 %	
HP Rucue	4025.8	3232.0	-19.72 %	RO
HP San Andrés	300.4	315.7	+5.10 %	
HP San Ignacio	850.2	582.0	-31.55 %	
HP Sauzal	2322.4	1528.7	-34.18 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	249.6	226.9	-9.09 %	
HP Volcán	142.0	211.6	+49.00 %	RO
PE Alena	292.3	324.0	+10.83 %	LF
PE Atacama	1096.3	1001.8	-8.62 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV BELENOS TIL TIL [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV BULNES SOLAR [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Los Tilos	20.9	19.7	-5.74 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	89.2	38.9	-56.42 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Solar Del Bueno	24.0	24.6	+2.37 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Tabolango	36.5	31.2	-14.62 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4137.0	4305.2	+4.07 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4330.1	4355.3	+0.58 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	80.0	102.2	+27.79 %	LF
TER Arauco MAPA	768.0	783.3	+1.99 %	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
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	332.0	665.4	+100.42 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	275.9	+129.92 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	762.7	1349.5	+76.94 %	
PE Cabo Leones 1	682.6	999.3	+46.40 %	
PE Cabo Leones 2	709.5	1055.4	+48.75 %	
PE Cabo Leones 3	817.5	1047.3	+28.12 %	
PE Calama	1186.3	716.0	-39.64 %	
PE Campo Lindo	215.8	323.3	+49.82 %	
PE Canela	52.2	56.0	+7.32 %	
PE Canela 2	266.7	257.9	-3.31 %	
PE Cardonal	7.7	30.5	+294.81 %	
PE Cerro Tigre	1212.7	811.7	-33.07 %	
PE Cuel	40.4	117.1	+189.57 %	
PE El Arrayán	924.8	724.2	-21.69 %	
PE El Maitén	15.8	58.9	+273.46 %	
PE Horizonte	238.0	1181.3	+396.34 %	P
PE Kallpa	271.8	962.9	+254.28 %	P
PE La Cabaña	543.6	353.0	-35.07 %	
PE La Estrella	134.0	43.2	-67.76 %	
PE La Flor	41.0	151.2	+268.96 %	
PE Lebu	18.1	8.2	-54.85 %	
PE Llanos del Viento	508.9	691.3	+35.84 %	
PE Lomas de Duqueco	330.7	344.1	+4.05 %	
PE Los Buenos Aires	52.0	111.5	+114.35 %	
PE Los Cerrillos	22.0	52.6	+139.22 %	P
PE Los Cururos	447.8	651.0	+45.39 %	LF
PE Los Olmos	599.1	368.8	-38.44 %	
PE Malleco Norte	641.0	803.7	+25.38 %	
PE Malleco Sur	612.6	719.7	+17.47 %	
PE Manantiales	16.2	16.8	+3.51 %	P
PE Mesamavida	337.9	270.6	-19.91 %	
PE Monte Redondo	171.3	225.5	+31.63 %	
PE Negrete	124.7	115.9	-7.07 %	
PE Puelche Sur	1674.6	2304.3	+37.60 %	
PE Punta Colorada	0.6	1.8	+199.15 %	
PE Punta Palmeras	273.6	303.8	+11.04 %	
PE Punta Sierra	596.5	755.7	+26.69 %	
PE Punta de Talca	1094.6	509.3	-53.47 %	P
PE Renaico	64.1	245.0	+282.27 %	
PE Renaico II	503.5	497.8	-1.13 %	
PE San Gabriel	196.2	512.0	+160.99 %	
PE San Juan	802.1	1030.0	+28.41 %	
PE San Matías	263.0	406.3	+54.52 %	
PE San Pedro	305.6	203.1	-33.55 %	
PE San Pedro 2	599.3	579.0	-3.39 %	
PE Sarco	796.7	890.3	+11.74 %	
PE Sierra Gorda Este	424.7	546.1	+28.60 %	
PE Talinay Oriente	469.8	657.9	+40.05 %	
PE Talinay Poniente	495.4	600.4	+21.18 %	
PE Taltal	126.4	378.5	+199.57 %	
PE Tchamma	561.1	788.0	+40.44 %	
PE Tolpan Sur	77.5	256.7	+231.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3764.1	4019.7	+6.79 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3777.0	4113.1	+8.90 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1009.5	+105.18 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	81.2	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	26.7	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	334.1	-10.76 %	LF
TER Escuadrón	12.6	15.2	+20.48 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1018.0	1099.1	+7.96 %	RO, LF
TER Guacolda 2	826.8	932.8	+12.82 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2090.2	2293.6	+9.73 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2275.7	2359.2	+3.67 %	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	5082.7	4062.6	-20.07 %	LF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	100.0	76.7	-23.29 %	
TER Lautaro I	312.0	401.8	+28.78 %	RO
TER Lautaro II	325.6	353.9	+8.67 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	285.3	-10.18 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	182.2	220.2	+20.88 %	RO	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	22.0	9.2	-57.97 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	349.1	418.9	+19.97 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	15.2	225.6	+1384.34 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	173.0	110.7	-36.01 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II-A	263.1	235.9	-10.34 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	482.0	416.3	-13.64 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	534.4	521.8	-2.35 %	P	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Atacama Solar II	950.2	559.7	-41.10 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Azabache	185.2	236.7	+27.79 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1245.7	583.3	-53.17 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1311.8	780.1	-40.53 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1304.5	1705.6	+30.75 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	269.9	394.0	+45.96 %	DF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	15.8	417.1	+2546.38 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2837.7	2663.0	-6.16 %	
PFV Cerro Dominador	117.4	436.1	+271.37 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PFV Chañares	6.4	125.2	+1847.43 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	603.3	808.4	+33.99 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1137.1	814.4	-28.39 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.2	113.5	+5037.56 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1694.2	1601.2	-5.49 %		TER Nehuenco I Gas Arg	189.4	193.0	+1.90 %	
PFV Domeyko	585.6	771.0	+31.66 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	403.9	102.9	-74.51 %	P	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Antonia	248.6	84.5	-66.02 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	4.8	104.9	+2086.25 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	16.7	15.4	-7.96 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	372.5	335.6	-9.90 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	36.3	459.9	+1166.33 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	54.0	738.7	+1267.96 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Elena	243.9	281.9	+15.57 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG	TER Nueva Aldea	1098.0	1006.6	-8.32 %	
PFV Finis Terrae	835.7	1130.9	+35.31 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
PFV Granja Solar	1134.6	486.9	-57.09 %	RO	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	1230.4	1341.3	+9.02 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	492.1	529.3	+7.54 %	RO, LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Jama	95.0	216.5	+127.80 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	206.2	278.3	+34.93 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	168.5	260.9	+54.79 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	79.8	97.8	+22.61 %		TER PAS Mejillones	408.0	453.0	+11.03 %	
PFV La Huella	267.0	364.1	+36.34 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	1.8	14.7	+741.71 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	68.2	219.2	+221.59 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	15.7	59.7	+281.23 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1105.8	871.3	-21.21 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	310.3	421.5	+35.83 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	7.7	146.4	+1806.77 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	72.6	613.9	+745.75 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	172.5	819.4	+374.97 %	
PFV María Elena	214.5	255.0	+18.88 %	
PFV Meseta de los Andes	435.6	444.4	+2.02 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	42.6	48.8	+14.46 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	212.2	291.4	+37.31 %	
PFV Pampa Tigre	321.3	426.3	+32.71 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	66.9	69.6	+4.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	133.7	79.1	-40.88 %	
PFV Quilapilun	31.9	297.6	+833.24 %	
PFV Rio Escondido	532.4	683.9	+28.45 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	375.8	110.1	-70.71 %	LF
PFV San Andres	167.9	14.3	-91.47 %	LF
PFV San Pedro	1006.0	435.2	-56.74 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Santiago	15.3	226.0	+1380.03 %	
PFV Sol de Lila	525.5	654.6	+24.55 %	
PFV Sol de los Andes	288.7	307.0	+6.33 %	LF
PFV Sol del Desierto	732.9	982.6	+34.06 %	
PFV Taira	2031.9	275.8	(*) -86.43 %	P
PFV Tamango	7.8	117.6	+1407.44 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1383.4	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	684.4	489.3	-28.50 %	
PFV Uribe Solar	506.7	205.9	-59.36 %	LF
PFV Usya	412.4	209.6	-49.17 %	
PFV Valle Escondido	352.5	422.0	+19.71 %	
PFV Valle del Sol	514.2	636.4	+23.77 %	
PFV Willka	293.0	397.9	+35.79 %	
PMG HP Aillin	110.7	110.0	-0.66 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.1	12.0	-55.71 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.1	11.8	-9.60 %	PMG
PMG HP Carena	63.3	63.1	-0.36 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	127.0	253.0	+99.21 %	PMG
PMG HP Cipresillos	134.3	161.4	+20.20 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.4	+0.39 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	32.8	+36.83 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	3.8	3.9	+3.23 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	34.5	33.0	-4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	18.0	22.5	+25.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	75.3	15.6	-79.27 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	36.4	-13.58 %	PMG
PMG HP MC1	82.4	87.2	+5.84 %	PMG
PMG HP MC2	18.2	19.5	+6.95 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	572.4	855.3	+49.42 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	86.7	-59.03 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	1.2	21.4	+1684.17 %	
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	-	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	664.3	+60.47 %	
TER Viñales	301.3	380.0	+26.12 %	
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	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	200422.3	196161.5	-2.13 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.7	59.2	-4.01 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	23.0	+4.82 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	65.9	70.8	+7.47 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.7	25.0	+1.43 %
PMGD HP Caliboro	22.4	20.8	-7.37 %
PMGD HP Cavanha	0.0	41.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	26.1	97.6	+273.97 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.9	+1.17 %
PMGD HP Cumpeo	108.4	111.3	+2.69 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	61.2	-13.52 %
PMGD HP Dongo	11.4	43.6	+282.06 %
PMGD HP Donguil	3.4	4.0	+16.26 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.1	8.9	-2.50 %
PMGD HP El Agrio	51.8	52.5	+1.47 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.5	-
PMGD HP El Atajo	21.7	17.2	-20.44 %
PMGD HP El Brinco	2.6	3.1	+18.18 %
PMGD HP El Canelo	74.5	74.2	-0.38 %
PMGD HP El Colorado	17.7	25.0	+41.83 %
PMGD HP El Diuto	63.5	56.6	-10.84 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	24.3	26.2	+7.55 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	14.7	-
PMGD HP El Toro N°2	21.6	23.3	+7.90 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	18.6	-11.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.5	23.4	+62.12 %
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.6	+6.37 %
PMGD HP La Compañía II	45.8	45.8	+0.02 %
PMGD HP La Montaña	43.8	34.4	-21.39 %
PMGD HP La Montaña II	6.3	1.5	-76.17 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	11.2	-5.28 %
PMGD HP Las Flores	38.4	37.3	-2.79 %
PMGD HP Las Vertientes	34.5	36.5	+5.64 %
PMGD HP Los Bajos	128.0	129.2	+0.92 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	32.4	+59.81 %
PMGD HP Los Corrales II	14.7	13.9	-5.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	20.0	24.5	+22.50 %
PMGD PFV Lo Miranda	8.9	15.4	+72.58 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	89.6	93.7	+4.59 %
PMGD PFV Loica	10.7	8.7	-18.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.5	3.9	-71.15 %
PMGD PFV Loncura	21.7	50.0	+130.52 %
PMGD PFV Loreto	13.6	7.8	-42.50 %
PMGD PFV Los Cisnes	43.1	25.1	-41.72 %
PMGD PFV Los Gorriónes	6.4	9.7	+52.15 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	17.5	+40.51 %
PMGD PFV Los Lagos	10.5	7.1	-32.16 %
PMGD PFV Los Libertadores	11.8	15.3	+29.27 %
PMGD PFV Los Lirios	33.3	23.6	-29.33 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.2	10.9	-32.55 %
PMGD PFV Los Molinos	18.8	38.9	+106.96 %
PMGD PFV Los Nogales	17.6	41.7	+137.24 %
PMGD PFV Los Paltos	7.4	14.0	+89.07 %
PMGD PFV Los Patos	6.6	9.8	+48.23 %
PMGD PFV Los Perales	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.8	5.7	-35.62 %
PMGD PFV Los Tauretes	10.5	12.3	+17.08 %
PMGD PFV Los Tordos	21.0	17.7	-15.85 %
PMGD PFV Luce Solar	4.7	7.7	+63.65 %
PMGD PFV Luders	5.5	8.6	+56.23 %
PMGD PFV Lumbreras	18.9	12.1	-35.80 %
PMGD PFV Luna	5.2	8.3	+59.23 %
PMGD PFV Luna del Norte	24.4	22.2	-8.67 %
PMGD PFV Macao	22.5	90.4	+301.43 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+0.41 %
PMGD PFV Maikono	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maimalicán	52.4	70.1	+33.80 %
PMGD PFV Maitenlahue	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	67.7	10.9	-83.83 %
PMGD PFV Malinke	12.0	9.4	-21.42 %
PMGD PFV Malloco	15.8	20.2	+27.78 %
PMGD PFV Malvilla	13.6	10.2	-24.67 %
PMGD PFV Manao	18.5	14.0	-24.57 %
PMGD PFV Mandinga	36.8	31.3	-14.80 %
PMGD PFV Marambio	14.6	8.7	-40.55 %
PMGD PFV Marañón	38.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	39.2	33.4	-14.76 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.2	9.3	-45.90 %
PMGD PFV Marin	12.4	13.9	+11.95 %
PMGD PFV María Pinto	17.4	9.2	-46.83 %
PMGD PFV Meco Chillan	16.2	14.7	-9.28 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	21.0	21.3	+1.15 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.6	+3.52 %
PMGD HP MSA-I	36.3	27.9	-23.24 %
PMGD HP Maisán	4.8	5.4	+11.62 %
PMGD HP Mallarauco	73.2	70.4	-3.78 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	43.1	38.5	-10.87 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	8.9	+8.87 %
PMGD HP Muchi	2.6	2.3	-12.91 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.1	-0.11 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	60.0	49.5	-17.52 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.6	4.6	-39.37 %
PMGD HP Pichilonco	11.3	12.4	+9.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.1	18.2	+484.47 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	8.5	9.7	+14.44 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	60.2	41.9	-30.49 %
PMGD HP Río Mulchén	25.4	23.4	-8.09 %
PMGD HP Río Trueno	56.8	51.7	-9.12 %
PMGD HP Santa Elena	19.2	17.6	-8.08 %
PMGD HP Santa Isabel	14.8	9.9	-32.82 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	1.9	-83.47 %
PMGD HP Sauce Andes	12.2	13.4	+9.81 %
PMGD HP Trailelfú	17.6	15.3	-13.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	54.7	30.7	-43.82 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.40 %
PMGD PE El Arrebol	64.6	32.5	-49.69 %
PMGD PE El Nogal	59.0	52.8	-10.53 %
PMGD PE Huajache	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	47.5	62.9	+32.40 %
PMGD PE Lebu III	31.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	53.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	7.9	18.8	+138.04 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	18.5	24.6	+33.34 %
PMGD PFV Albatros	3.4	5.5	+63.11 %
PMGD PFV Albor Solar	15.3	13.6	-10.98 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.8	37.2	-26.68 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	19.9	+549.89 %
PMGD PFV Alhué	31.6	19.3	-38.97 %
PMGD PFV Alicahue	9.8	18.1	+84.77 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.6	7.7	-34.02 %
PMGD PFV Alto Solar	5.2	10.6	+103.70 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.8	8.8	+215.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	7.6	8.4	+10.44 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.2	5.5	-32.08 %
PMGD PFV Milán A	10.9	10.7	-1.01 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	9.1	15.9	+74.86 %
PMGD PFV Mostazal	16.6	26.8	+61.19 %
PMGD PFV Moya	16.1	25.0	+55.10 %
PMGD PFV Mutupín	20.0	28.3	+41.57 %
PMGD PFV Nahuén	18.7	33.4	+78.36 %
PMGD PFV Nan	12.0	21.3	+77.76 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.9	9.2	-29.12 %
PMGD PFV Newentun	38.0	27.5	-27.72 %
PMGD PFV Nihue	14.0	8.5	-39.02 %
PMGD PFV Norte Chico	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	7.6	16.4	+115.75 %
PMGD PFV Olivia	27.2	27.3	+0.48 %
PMGD PFV Olivier	24.7	24.7	+0.28 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	23.8	-36.69 %
PMGD PFV Orion	6.9	6.7	-3.85 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.4	26.6	+72.70 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	19.6	35.8	+82.63 %
PMGD PFV PAS1	76.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.3	31.9	-34.01 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.4	20.8	-35.96 %
PMGD PFV PVP Unihue	6.1	9.3	+52.76 %
PMGD PFV Pachira	30.8	33.2	+7.90 %
PMGD PFV Paillihue	11.0	5.9	-46.10 %
PMGD PFV Paine	96.5	97.1	+0.53 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.8	46.5	-0.61 %
PMGD PFV Pama	13.1	15.6	+19.24 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	18.5	-30.49 %
PMGD PFV Panquehue II	13.7	27.7	+102.57 %
PMGD PFV Paraguay	15.6	29.1	+86.39 %
PMGD PFV Paranal	20.3	20.5	+0.96 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	6.3	7.8	+23.93 %
PMGD PFV Parque Curicura	36.9	32.8	-11.08 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.7	24.4	-8.58 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.1	11.4	+12.45 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	58.1	32.9	-43.35 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.1	61.2	+304.43 %
PMGD PFV Parque Nancagua	30.5	25.1	-17.75 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.9	25.0	+19.37 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	4.1	7.7	+88.39 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.9	19.1	-12.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	19.0	28.4	+49.47 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	48.3	61.3	+27.03 %
PMGD PFV Patagua	22.4	34.4	+53.48 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.2	28.9	-61.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.2	26.1	-33.42 %
PMGD PFV Amparo del Sol	27.5	19.2	-30.03 %
PMGD PFV Anakena	39.5	60.3	+52.70 %
PMGD PFV Añcahual	61.7	73.3	+18.89 %
PMGD PFV Antonia	11.9	8.1	-31.97 %
PMGD PFV Argomedo	46.0	24.1	-47.67 %
PMGD PFV Arica	39.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ariztía	4.3	9.4	+116.93 %
PMGD PFV Amazonas	47.5	48.5	+2.14 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.4	7.7	-25.87 %
PMGD PFV Astillas	63.7	72.9	+14.56 %
PMGD PFV Avel Solar	28.6	24.2	-15.29 %
PMGD PFV Avellano	15.8	16.3	+3.39 %
PMGD PFV Aviles	33.7	24.5	-27.24 %
PMGD PFV Axel Solar	4.9	14.4	+194.84 %
PMGD PFV Ayla	39.4	28.8	-26.99 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.7	14.9	+1.71 %
PMGD PFV Bellavista	98.7	98.2	-0.51 %
PMGD PFV Bellavista	20.2	20.1	-0.40 %
PMGD PFV Berruenco	26.1	22.1	-15.21 %
PMGD PFV Blu	10.4	11.5	+10.33 %
PMGD PFV Buenas Yervas	23.4	30.2	+29.12 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.0	6.2	-22.76 %
PMGD PFV Bérnago	10.0	9.9	-1.19 %
PMGD PFV CE Caldera	23.1	33.8	+46.00 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	52.7	62.3	+18.22 %
PMGD PFV Cabilsol	9.4	14.6	+55.61 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	20.2	-55.70 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.0	98.4	+1.38 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.7	-33.98 %
PMGD PFV Calama	92.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	6.3	14.2	+125.91 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.6	8.4	-42.12 %
PMGD PFV Canelillo	12.5	17.2	+37.85 %
PMGD PFV Canesa	14.3	12.8	-10.21 %
PMGD PFV Cantera	15.2	9.2	-39.63 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.0	4.0	-0.95 %
PMGD PFV Caracoles	7.9	9.1	+14.68 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.5	36.0	-11.05 %
PMGD PFV Casuto	5.7	9.0	+57.92 %
PMGD PFV Catemu	4.4	17.1	+287.64 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	8.5	8.3	-1.70 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	0.9	49.6	+5661.82 %
PMGD PFV Centauro Solar	28.9	22.1	-23.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	6.6	14.0	+111.84 %
PMGD PFV Pegasus	6.8	6.8	-0.52 %
PMGD PFV Pellin	20.4	21.5	+5.29 %
PMGD PFV Pelumpen	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	47.6	32.5	-31.77 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	8.9	8.7	-1.49 %
PMGD PFV Pepa	17.3	28.0	+62.10 %
PMGD PFV Pequen	11.4	10.1	-11.58 %
PMGD PFV Peralillo	5.1	9.4	+84.45 %
PMGD PFV Pesaro	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	1.6	2.5	+57.86 %
PMGD PFV Pichon	7.6	8.9	+16.81 %
PMGD PFV Picunche	57.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	12.4	10.2	-17.62 %
PMGD PFV Pilpilen	5.1	9.2	+79.68 %
PMGD PFV Piquero	62.1	43.2	-30.38 %
PMGD PFV Pirque	4.0	6.6	+64.29 %
PMGD PFV Pitotoy	13.7	8.5	-38.05 %
PMGD PFV Pitra	12.8	10.6	-17.19 %
PMGD PFV Placilla	30.0	28.5	-4.85 %
PMGD PFV Playerito	10.9	8.9	-18.09 %
PMGD PFV Playero	10.9	9.0	-17.12 %
PMGD PFV Playeron	11.5	9.8	-15.13 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	21.6	56.5	+161.67 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.7	8.2	-35.17 %
PMGD PFV Población	5.6	9.4	+68.05 %
PMGD PFV Pocillas	8.0	5.2	-35.19 %
PMGD PFV Pomuyeto	4.8	7.5	+54.95 %
PMGD PFV Portezuelo	13.1	8.2	-37.28 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	9.1	-23.45 %
PMGD PFV Puangue	23.9	16.9	-29.41 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	6.8	7.6	+11.71 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.5	22.7	-11.05 %
PMGD PFV Puelche	7.1	6.3	-12.31 %
PMGD PFV Puente Solar	14.9	9.3	-38.07 %
PMGD PFV Pullalli	7.5	17.1	+127.40 %
PMGD PFV Punta Baja	15.9	16.2	+2.08 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	22.0	72.9	+231.38 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	25.5	20.6	-19.48 %
PMGD PFV Quetena	88.4	89.0	+0.70 %
PMGD PFV Quillay	17.9	8.9	-50.17 %
PMGD PFV Quilmo Solar	13.5	47.5	+250.89 %
PMGD PFV Quinantu	18.9	30.7	+62.55 %
PMGD PFV Quinta	6.6	13.7	+106.68 %
PMGD PFV RDCL SAN	44.9	38.7	-13.96 %
PMGD PFV REN	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	4.6	7.7	+66.75 %
PMGD PFV Ranguil	11.8	9.5	-19.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	20.1	45.8	+128.01 %
PMGD PFV Chalinga	12.0	25.0	+108.34 %
PMGD PFV Champa	18.2	27.2	+49.08 %
PMGD PFV Chancon	5.6	7.0	+24.66 %
PMGD PFV Chañar del Verano	1.9	18.2	+841.49 %
PMGD PFV Chequen Solar	16.6	23.0	+38.91 %
PMGD PFV Chicauma Verano	49.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	5.4	6.9	+27.52 %
PMGD PFV Chimbarongo	6.1	7.9	+29.68 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	24.1	25.7	+6.53 %
PMGD PFV Citrino	4.5	3.3	-25.99 %
PMGD PFV Ckilir	89.5	97.8	+9.29 %
PMGD PFV Clementina	18.9	16.1	-15.01 %
PMGD PFV Cocharcas	7.0	6.0	-14.15 %
PMGD PFV Cocinillas	13.3	19.1	+43.75 %
PMGD PFV Coinco	5.7	8.4	+46.27 %
PMGD PFV Colchagua	8.5	5.7	-33.36 %
PMGD PFV Colina	39.6	42.1	+6.20 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.8	26.8	+94.23 %
PMGD PFV Condor Chepica	17.1	11.7	-31.77 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.4	8.8	-51.98 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.3	20.4	+119.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.8	28.0	+34.84 %
PMGD PFV Cortijo	32.7	28.2	-13.84 %
PMGD PFV Covadonga	81.5	76.9	-5.64 %
PMGD PFV Coyunche	9.0	7.4	-17.83 %
PMGD PFV Crucero	7.2	9.3	+29.18 %
PMGD PFV Cruz	18.5	15.5	-16.37 %
PMGD PFV Curacavi	20.9	11.4	-45.62 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.6	22.5	+14.94 %
PMGD PFV Dadinco	7.6	6.9	-8.34 %
PMGD PFV Darlin	13.6	27.4	+101.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.7	78.0	-2.14 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	8.2	-26.65 %
PMGD PFV Don Enrique	56.9	50.7	-10.96 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.6	10.0	+50.56 %
PMGD PFV Don Jorge	15.4	11.9	-22.55 %
PMGD PFV Don Mariano	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	7.0	6.3	-10.57 %
PMGD PFV Don Matías	8.1	8.8	+9.46 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.4	43.2	-0.36 %
PMGD PFV Don Simón	15.2	17.5	+15.73 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.0	8.2	-48.67 %
PMGD PFV Doña Regina	6.5	24.2	+274.58 %
PMGD PFV Doñihue	11.7	16.5	+41.37 %
PMGD PFV Duqueco Solar	55.1	23.1	-58.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	8.3	8.2	-1.47 %
PMGD PFV Rauquen	32.9	31.2	-5.16 %
PMGD PFV Rcu	12.9	18.8	+45.89 %
PMGD PFV Recoleta	33.4	45.5	+35.98 %
PMGD PFV Rengo	17.0	21.8	+27.83 %
PMGD PFV Rexner	15.9	13.7	-13.63 %
PMGD PFV Rimini	49.2	4.8	-90.14 %
PMGD PFV Rinconada	31.4	20.9	-33.53 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	62.4	39.5	-36.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.9	19.2	+13.64 %
PMGD PFV Rodeo	13.5	11.9	-11.36 %
PMGD PFV Roma	5.5	8.8	+57.91 %
PMGD PFV Romeria	29.3	32.2	+10.06 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	12.1	18.8	+55.06 %
PMGD PFV Rucapaine	55.4	32.4	-41.64 %
PMGD PFV Río Peuco	14.6	8.2	-43.77 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.2	9.0	+72.83 %
PMGD PFV SAGRADA	16.6	8.6	-48.47 %
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	6.4	7.1	+11.89 %
PMGD PFV SDSI	8.1	6.1	-25.31 %
PMGD PFV SGT Catapilco	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.5	17.0	+17.86 %
PMGD PFV SP Malloa	6.2	8.3	+34.43 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.1	12.3	+1.75 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.8	9.4	-47.04 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.7	10.0	-14.78 %
PMGD PFV San Alberto	14.9	13.6	-8.76 %
PMGD PFV San Antonio	23.2	29.9	+28.81 %
PMGD PFV San Camilo	10.0	9.7	-3.49 %
PMGD PFV San Carlos	5.7	6.6	+16.94 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	9.6	8.9	-6.76 %
PMGD PFV San Eugenio	30.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	6.6	13.0	+96.54 %
PMGD PFV San Isidro	4.1	6.9	+67.65 %
PMGD PFV San José II	7.7	8.5	+9.78 %
PMGD PFV San Pedro	5.0	9.0	+79.61 %
PMGD PFV San Rafael	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	20.5	28.0	+36.40 %
PMGD PFV Santa Adriana	4.9	3.0	-37.96 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.3	11.5	-29.18 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	7.6	8.3	+9.37 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.0	6.9	-71.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	8.5	+24.22 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	7.5	11.3	+50.72 %
PMGD PFV Ea Maiten	7.3	9.2	+25.95 %
PMGD PFV Eclipse	19.9	16.0	-19.40 %
PMGD PFV El Boco	6.6	35.2	+433.79 %
PMGD PFV El Caiquén	21.1	27.0	+27.98 %
PMGD PFV El Cardenal	8.3	9.3	+11.46 %
PMGD PFV El Carpintero	35.7	34.2	-4.14 %
PMGD PFV El Castaño	25.7	21.1	-17.83 %
PMGD PFV El Cernicalo	3.2	3.6	+15.03 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.2	3.4	+7.42 %
PMGD PFV El Chercan	46.0	37.7	-18.00 %
PMGD PFV El Chincol	6.0	8.8	+45.99 %
PMGD PFV El Chucao	8.9	7.5	-15.60 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.1	3.8	+21.37 %
PMGD PFV El Divisadero	20.2	21.9	+8.33 %
PMGD PFV El Estero	17.1	17.1	+0.01 %
PMGD PFV El Flamenco	24.9	26.6	+6.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	28.1	32.2	+14.55 %
PMGD PFV El Huaso	13.7	13.3	-2.76 %
PMGD PFV El Ingenio	19.4	7.9	-59.25 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.2	0.8	-35.59 %
PMGD PFV El Laurel	47.2	22.3	-52.89 %
PMGD PFV El Litre	37.9	38.0	+0.49 %
PMGD PFV El Loro Choroy	24.1	34.1	+41.46 %
PMGD PFV El Mirlo	25.5	20.5	-19.50 %
PMGD PFV El Monte	19.0	8.4	-55.80 %
PMGD PFV El Palqui	7.9	18.9	+138.59 %
PMGD PFV El Picurio	6.4	9.8	+53.80 %
PMGD PFV El Pilpen	6.4	10.6	+65.97 %
PMGD PFV El Pitio	6.5	9.9	+51.63 %
PMGD PFV El Piuquen	9.3	6.8	-26.76 %
PMGD PFV El Queltehue	6.3	10.6	+67.82 %
PMGD PFV El Quemado	9.8	9.5	-3.47 %
PMGD PFV El Queule	12.1	14.4	+19.35 %
PMGD PFV El Rayador	30.1	31.5	+4.59 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.4	7.4	-0.93 %
PMGD PFV El Resplandor	6.6	5.9	-11.49 %
PMGD PFV El Roble	86.3	27.7	-67.93 %
PMGD PFV El Romeral	20.4	29.2	+43.66 %
PMGD PFV El Salitral	25.3	14.8	-41.68 %
PMGD PFV El Sauce	29.1	9.2	-68.49 %
PMGD PFV El Sharon	15.8	10.0	-36.65 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	4.9	-9.78 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	61.8	+29.94 %
PMGD PFV El Trile	10.8	10.8	+0.24 %
PMGD PFV El Turpial	8.4	23.2	+177.45 %
PMGD PFV El Zorzal	13.4	9.3	-30.30 %
PMGD PFV Enami Solar	10.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	12.1	16.7	+38.22 %
PMGD PFV Santa Cruz	33.7	32.4	-4.06 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	46.0	25.7	-44.09 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.7	28.3	-30.48 %
PMGD PFV Santa Ester	6.6	7.1	+7.76 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	14.9	12.6	-15.57 %
PMGD PFV Santa Julia	9.4	21.5	+130.05 %
PMGD PFV Santa Laura	9.9	14.1	+42.13 %
PMGD PFV Santa Lucía	26.5	37.7	+41.99 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.8	10.8	-42.23 %
PMGD PFV Santa Pamela	0.0	19.9	-
PMGD PFV Santa Rita	4.6	6.9	+50.34 %
PMGD PFV Santa Teresita	21.8	39.8	+82.90 %
PMGD PFV Santuario	7.1	14.8	+108.73 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.4	9.9	-20.66 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	20.6	17.8	-13.77 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.1	63.1	-0.02 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.7	7.9	-18.91 %
PMGD PFV Sol del Norte	24.4	22.4	-8.17 %
PMGD PFV Soy Solar	7.8	16.7	+113.29 %
PMGD PFV Sunhunter	44.0	53.7	+21.83 %
PMGD PFV Talagante	21.1	23.6	+12.08 %
PMGD PFV Talca	18.4	16.0	-12.97 %
PMGD PFV Talhuén	27.8	15.4	-44.71 %
PMGD PFV Tallado	45.9	75.0	+63.47 %
PMGD PFV Tamarama	22.9	43.7	+90.87 %
PMGD PFV Tamarugo	26.5	26.4	-0.42 %
PMGD PFV Tambo Real	24.1	21.5	-10.99 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.2	32.3	-5.47 %
PMGD PFV Tijeral	17.1	19.5	+14.20 %
PMGD PFV Til Til	6.8	12.1	+76.34 %
PMGD PFV Torino	31.5	26.1	-17.11 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	65.4	66.9	+2.32 %
PMGD PFV Trebal	11.3	8.9	-20.80 %
PMGD PFV Trebo	15.6	10.5	-32.78 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.6	6.7	+46.33 %
PMGD PFV Tricahue II	17.6	21.9	+24.41 %
PMGD PFV Trinidad	5.9	9.2	+57.30 %
PMGD PFV Tucuguere	6.2	15.0	+141.49 %
PMGD PFV Turquia	3.4	11.2	+223.53 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	1.2	-17.27 %
PMGD PFV Valle Este II	74.2	71.6	-3.54 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.1	72.9	-4.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	8.4	6.9	-18.00 %
PMGD PFV Encon	20.6	56.3	+173.09 %
PMGD PFV Erinome	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	9.9	-37.02 %
PMGD PFV Esfena	28.3	32.1	+13.61 %
PMGD PFV Esperanza	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.8	10.0	-15.87 %
PMGD PFV Filomena	12.2	16.1	+31.99 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	+632.21 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.6	59.5	+25.09 %
PMGD PFV Foster	12.5	23.7	+89.60 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.4	15.3	-0.78 %
PMGD PFV Francisco	5.6	8.2	+45.93 %
PMGD PFV Fulgor	12.5	6.4	-48.76 %
PMGD PFV Fuster del Verano	19.3	37.4	+93.94 %
PMGD PFV GR Lemu	19.8	16.0	-19.46 %
PMGD PFV GR Peumo	53.9	32.0	-40.54 %
PMGD PFV GR Pitao	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	37.1	32.5	-12.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	16.6	23.8	+43.35 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.7	8.1	+21.95 %
PMGD PFV Gabriela	98.1	77.9	-20.63 %
PMGD PFV Girasoles	17.0	10.1	-40.59 %
PMGD PFV Granada	19.0	26.8	+40.87 %
PMGD PFV Granate	48.0	54.3	+13.25 %
PMGD PFV Guadalaio	5.3	10.9	+105.38 %
PMGD PFV Guadalupe	29.0	28.5	-1.87 %
PMGD PFV Guanaco Solar	53.0	32.6	-38.61 %
PMGD PFV Guarana	9.4	8.4	-10.00 %
PMGD PFV Helios	19.0	13.7	-27.98 %
PMGD PFV Hijuela 4	13.0	6.6	-49.00 %
PMGD PFV Homero	5.6	8.2	+46.82 %
PMGD PFV Hormiga	7.5	8.6	+14.93 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.5	-51.43 %
PMGD PFV Huape	8.0	5.5	-31.12 %
PMGD PFV Huaquelon	53.1	59.4	+11.88 %
PMGD PFV Huigan	22.6	34.0	+50.43 %
PMGD PFV Hurtado	6.1	6.8	+11.49 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.6	8.3	-34.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.9	20.0	+5.67 %
PMGD PFV Independencia	13.4	11.5	-14.14 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.6	10.3	-2.67 %
PMGD PFV Jahuel	27.1	30.0	+10.70 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	45.0	65.6	+45.73 %
PMGD PFV Jaururo	6.9	16.4	+137.89 %
PMGD PFV Javiera Carrera	51.2	29.9	-41.53 %
PMGD PFV Jilguero	4.2	16.9	+300.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	26.4	30.4	+15.03 %
PMGD PFV Venturada	24.6	21.2	-13.94 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	9.8	7.6	-22.46 %
PMGD PFV Victoria	28.4	28.7	+1.09 %
PMGD PFV Villa Alegre	29.8	26.9	-9.82 %
PMGD PFV Villa Cruz	4.9	8.6	+75.50 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.7	12.0	-23.41 %
PMGD PFV Villa Prat	4.6	10.3	+122.08 %
PMGD PFV Villa Seca	5.0	8.4	+67.79 %
PMGD PFV Villa Solar	10.8	9.1	-16.06 %
PMGD PFV Violeta	51.9	20.6	-60.42 %
PMGD PFV Vituco 2B	17.3	9.5	-45.12 %
PMGD PFV Viñas del Sol	13.1	20.6	+57.00 %
PMGD PFV Yahutela	35.9	30.8	-14.10 %
PMGD PFV Ñihue	3.3	5.1	+56.43 %
PMGD PFV Ñiquén	5.9	8.0	+35.97 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.1	4.7	+14.18 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	+300.00 %
PMGD PFV Konda	6.7	11.4	+69.57 %
PMGD PFV La Acacia	18.6	17.2	-7.74 %
PMGD PFV La Blanquina	26.1	22.8	-12.61 %
PMGD PFV La Chapeana	18.3	2.0	-89.02 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.1	9.6	-13.90 %
PMGD PFV La Esperanza II	39.2	29.8	-24.03 %
PMGD PFV La Estancia	16.6	7.8	-53.42 %
PMGD PFV La Foresta	10.0	8.6	-13.45 %
PMGD PFV La Frontera	20.9	16.3	-21.94 %
PMGD PFV La Gamboina	19.5	15.3	-21.63 %
PMGD PFV La Huerta	7.3	25.8	+253.86 %
PMGD PFV La Lajuela	12.6	19.3	+53.48 %
PMGD PFV La Ligua	8.0	19.1	+139.01 %
PMGD PFV La Manga	15.3	7.9	-48.09 %
PMGD PFV La Muralla	14.5	9.1	-36.85 %
PMGD PFV La Palma Solar	31.1	23.1	-25.76 %
PMGD PFV La Paz	34.5	70.5	+104.66 %
PMGD PFV La Vendimia	20.6	29.6	+43.46 %
PMGD PFV La Victoria	22.7	22.6	-0.49 %
PMGD PFV Lagunilla	19.4	5.1	-73.74 %
PMGD PFV Laja Andino	28.2	27.3	-3.31 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.0	9.4	-14.81 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.8	3.7	-37.19 %
PMGD PFV Las Cabras	13.5	8.1	-39.69 %
PMGD PFV Las Cachañas	25.4	28.7	+13.30 %
PMGD PFV Las Catitas	26.2	27.3	+4.22 %
PMGD PFV Las Chacras	7.5	8.0	+6.44 %
PMGD PFV Las Chilcas	20.7	44.8	+116.36 %
PMGD PFV Las Codornices	4.6	4.0	-13.59 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.5	24.2	+31.36 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.5	7.2	+60.42 %
PMGD PFV Las Majadas	40.6	70.6	+74.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.3	5.2	-71.37 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.8	10.5	-44.06 %
PMGD PFV Las Palomas	5.6	6.7	+19.31 %
PMGD PFV Las Perdices	5.0	8.2	+64.97 %
PMGD PFV Las Rojas	22.0	4.6	-79.09 %
PMGD PFV Las Taguas	24.9	29.7	+19.00 %
PMGD PFV Las Tencas	39.0	27.6	-29.08 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.4	15.8	-29.60 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.1	10.0	-41.76 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.1	7.2	-11.83 %
PMGD PFV Las Turcas	6.4	5.4	-16.23 %
PMGD PFV Lengua	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	16.7	11.3	-31.97 %
PMGD PFV Linares	25.3	28.4	+12.19 %
PMGD PFV Lingue	17.9	10.9	-38.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	31.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	60.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	22.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lipangue	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	44.8	41.1	-8.28 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.0	9.3	-48.26 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	37.0	37.0	+0.27 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.3	38.4	+5.90 %
PMGD PFV Llay Llay	41.7	31.9	-23.38 %
PMGD PFV Lloica	8.3	23.8	+188.33 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.9	1.9	-1.07 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.5	8.8	-34.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12459.1	11966.3	-3.96 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Antuco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Pangué	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Ralco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
PFV Taira	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. con solicitud desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y corrección de funcionamiento del AVR y CTBC del Transformador de 220/23 kV, según SDCF 2024111784.
TER Tocopilla-U16 GNL	65.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
PFV Huatacondo	89.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Santa Isabel	83.0	Limitado a 137.6 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001596.
PFV Sol de los Andes	89.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	97.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL2024001706.
TER Atacama 1 GNL	87.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	89.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER IEM	57.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Problemas en pulverizador C y D, según IL 2024001715.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 125 MW. Causa informada: Control de temperatura, según IL 2024001665.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangue	100.0	C. Pangue U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 2024001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido. (*) De todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000896. Limitación. 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 Gas Arg	100.0	Limitada. a prestar servicios complementarios de CSF. Causa informada: Problemas de comunicación impiden habilitar AGC, según IL 2024001693.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: A raíz del ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes de la unidad U16, según IL 2024001072.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 435.77 m.s.n.m. y un gasto de 680 MWh.
01:11	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 111 MW y no puede realizar CPF. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001717.
01:36	Puntilla	C. Puntilla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 2024004983.
01:47	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004984. Queda limitada a 200 MW, según IL 2024001718.
02:01	STS	S/E Esmeralda transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 77 MW de consumos de SS/EE Sur, centro, La Portada y Uribe. Causa informada: Humedad en bornera de control del interruptor JT1, según IF 2024004990.
02:01	Enor Chile	C. PFV Uribe indisponible. Causa informada: Falla en JT1 de S/E Esmeralda.
02:18	STS	S/E Guardiamarina 52HS cerrado, se recuperan todos los consumos de S/E La Portada.
02:28	STS	S/E Esmeralda línea de 110 kV Esmeralda - Centro cerrada, se recuperan 15 MW de los consumos de S/E Centro por el Transformador N°2 de 110/13.8 kV.
02:35	CGE - Transmisión	S/E Centro se recuperan 4 MW de los consumos por el Transformador N°1 de 110/13.8 kV.
02:41	STS	S/E Esmeralda línea de 110 kV Esmeralda - Sur cerrada, se recuperan el 100% de los consumos de S/E Sur.
02:46	Puntilla	C. Puntilla U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004983.
02:49	CGE - Transmisión	S/E Centro se recuperan el 100% de los consumos por Transformador N°1 de 110/13.8 kV.
03:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 150 MW y no puede realizar CPF. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001719. Cancelada limitación IL 2024001717.
05:35	STS	S/E Uribe barra de 110 kV en servicio, se recuperan el 100% de los consumos por Transformador N°1 de 110/23 kV de S/E Uribe.
05:36	STS	S/E Uribe línea de 110 kV PFV Uribe - Uribe cerrada, se inicia normalización de consumos de S/E Carbonato.
05:53	Enor Chile	C. PFV Uribe disponible.
06:29	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004996.
08:46	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 cerrada, cancelado IF 2024004996.
09:09	Colbún	C. La Mina U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y sistema de refrigeración, se requiere realizar limpieza de filtros y desrriado por compuertas de barrera móvil, según SDCF 2024113363.
09:20	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:56	STS	S/E Esmeralda transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA prueba de cierre manual sin éxito, según IF 2024004990.
10:40	RNE	C. PFV Carrera Pinto limitada a 42 MW. Causa informada: Pérdida de comunicación con el PPC, los cambios de consigna (desde MT a 42 MW) se deben ejecutar a nivel de inversores en forma local por personal de terreno lo que toma en promedio 10 a 30 minutos aproximadamente, según IL 2024001721.
11:10	CGE - Transmisión	S/E Loreto transformador de 66/15 kV y 10.5 MVA CTBC limitado a tap fijo. Causa informada: Indisponible para regular tensión, según IL 2024001722.
12:11	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos correspondientes a SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo. Causa informada: Sobrecarga por flujo inverso, según IF 2024004997.
12:11	Enor Chile	C. PFV Tamango sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 40 MW. Causa informada: Falla de línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega, según IF 2024005000.
12:15	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega cerrada, se recupera el 100 % de los consumos de las SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo, cancelado IF 2024004997.

Hora	Centro de Control	Observación
12:20	Cía. Minera Escondida	S/E 401 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024113369.
12:23	Enor Chile	C. PFV Tamango disponible y en servicio, cancelado IF 2024005000.
12:35	RNE	C. PFV Carrera Pinto cancelada limitación IL 2024001721.
12:52	Cía. Minera Escondida	S/E 401 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113369.
12:53	Colbún	C. La Mina U-2 en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113363.
12:53	Cía. Minera Escondida	S/E 940 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024113370.
15:46	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW, según IF 2024004999.
16:15	Colbún	C. Canutillar U-1 y U-2 disponibles, cancelado MM 2024109564.
17:00	Cía. Minera Escondida	S/E 940 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113370.
17:35	STS	S/E Esmeralda interruptor 52JT1 cerrado y en servicio el transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA, cancelado IF 2024004990.
18:11	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004999.
19:17	CGE - Transmisión	S/E Pullingue línea de 66 kV Pullingue - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Loncoche, según IF 2024005003.
19:40	Engie Generación	C. Mejillones IEM continúa limitada a 200 MW y disponible para realizar CPF, según IL 2024001715, cancelada limitación IL 2024001719.
20:25	CGE - Transmisión	S/E Pullingue línea de 66 kV Pullingue - Loncoche 2 cerrada, cancelado IF 2024005003.
20:32	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005013.
20:32	Colbún	C. Carena sale del servicio en forma intempestiva con 4.6 MW. Causa informada: Falla en línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2024005004.
21:37	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2024005006.
23:17	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005005.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -465 [MW]
06:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,6 [MW/m]
09:39	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.
11:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Vicuña.
11:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
12:06	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/13 kV y 13 MVA de S/E Illapel.
12:19	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 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.
12:19	Chilquinta	CDC solicita reducir 6 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.
12:32	CGE - Transmisión	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.
12:38	Chilquinta	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador de 44/12 kV de 16 MVA de S/E Catemu.
13:32	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
16:24	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.
16:24	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:24	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador de 44/12 kV, 16 MVA de S/E Catemu.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Vicuña.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/13 kV y 13 MVA de S/E Illapel.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:51	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.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 457,7 [MW]
22:58	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.
23:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 19,8 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Río Colorado	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2024	23:24		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. Guayacán con error de datos de generación e indisponibilidad de estado de interruptores en central y subestación.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
Engie Generación	C. Mejillones IEM datos scada.	02/11/2024	11:19		

COMUNICACIONES SEN

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

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 Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/11/2024	22:07	03/11/2024	07:49
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.	02/11/2024	22:12	03/11/2024	06:51
TEN	S/E Centinela interruptor 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencia transformadores de 500/220 kV en S/E Kimal.	03/11/2024	00:11	03/11/2024	04:08
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.	03/11/2024	19:22		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/10/2024	00:58		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	25/10/2024	00:58		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/10/2024	22:48	03/11/2024	21:44
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/10/2024	01:10		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/11/2024	07:14		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	03/11/2024	01:08	03/11/2024	15:36
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	03/11/2024	07:41	03/11/2024	21:16
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	03/11/2024	07:43	03/11/2024	17:19
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1.	03/11/2024	07:43	03/11/2024	18:50
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	03/11/2024	07:45	03/11/2024	18:34
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	03/11/2024	10:35	03/11/2024	19:13

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

03 de noviembre de 2024

Empresa	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID-U	Substación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Asociada	Trabajo Requerido	Rolado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202410477	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TAMARACA	1473	T20 S/E CENTRAL TAMARACA TOTAF	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconectar Transformador Antraceno en apoyo a trabajos de reemplazo de vigas y pilar Palo IT2 y en IT2 S/E Tarepaci (TRABAJOS DE ENEL)	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: ... 1.- CENTRAL TECNICA TAMARACA INEL (Abierto S2JF2 – S2BBE1 – S2SAP – S2URBINA GAS)... 2.- CENTRAL TECNICA TAMARACA INEL (Abierto B0F7.8 – B0IT2.2 – B0T2.3 – B7FANDP.5SAAL)... 3.- CENTRAL TECNICA TAMARACA INEL (Cerrado B0F2.3T)... 4.- SUBESTACION PATACHE CSE (Abierto S2JF – T2G1)... 5.- SUBESTACION PATACHE CSE (Abierto B0F7 – C2C1)... 6.- SUBESTACION PATACHE CSE. AL NOMBRE DEL ALIMENTADOR. PATULLOS... B POTENCIA DESPRENDIDA. 2.2 MW... C CLIENTES AFECTADOS: N/A	Libre Requerido	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-11-24 20:00	03-11-24 22:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04	
2024102431	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULLE	91	MAULLE 154/50/50KV GENAVIA N°1 + UNC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará desconexión del transformador N°1 por normalización del transformador N°7 de acuerdo a CD 2024028425, las cargas serán transferidas al sistema de 69kV en forma momentánea.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 18:50	03-11-24 19:00	03-11-24 07:23	03-11-24 18:44
2024110155	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	297	T20 S/E EL MONTE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asociado a solicitud N°2024101512, se requiere realizar monitoreo sobre consumos de SE El Monte, para normalización de transferencias de esta subestación desde Palo 80 de SE Paine hacia Palo 81 de SE Bajo Matagorda.	Riesgo Bajo y controlado, maniobras de transferencia.	Monitoreo coordinado con Empresa Distribuidora CSE, mediante SCS N°305.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 18:00	03-11-24 18:03	03-11-24 15:26	03-11-24 15:27
2024110124	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALMITOS	15759	PA S/E PALMITOS C13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del palo C13 asociado al circuito interconexión Dragón de S/E Palmito, por auditoría de protecciones, según carta CE 05042.19 del CEN CSE. Equipo normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del palo C13 asociado al circuito interconexión Dragón de S/E Palmito, por auditoría de protecciones, según carta CE 05042.19 del CEN CSE. Equipo normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 14:00	03-11-24 19:00	03-11-24 11:50	03-11-24 16:55
2024113170	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1808	S/E 940	1861	BA S/E 940 69KV BPT	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere realizar lavado de aislación a equipo primario de S/E 940 por alta contaminación	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E 940/60 Recusar 120941 S/E 940/60 Recusar 120813	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:53	03-11-24 18:00	03-11-24 12:53	03-11-24 17:00
2024111369	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 401 (CV01) por curso Fomoso debido a alta contaminación por encontrarse en sector de Chumaco y Comas.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 940/60 SCS 120813 S/E 401: 520227 y 520351. S/E 640: 520642 S/E Transmisión 1201	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:18	03-11-24 18:00	03-11-24 12:20	03-11-24 12:52
2024110875	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22110	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconectar palo IT1 línea 220 kV Atacama Esmeralda a solicitud de Transmel por farras de reemplazo de conductor sobre marco de línea E380, de línea 220 kV Atacama Esmeralda.	Riesgo controlado por Transelc.	Farras coordinadas con centro de Control Transmel, EncOcho y Regio. SCS N° 2611 de Transmel; registro interno S75. Se considera cerrar el Tap/OP cable para regular los consumos de la ciudad de Antofagasta desde las instalaciones de Drago.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:57	03-11-24 17:35
2024110886	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de conductor, vano marco de línea E380 en línea 220 kV Atacama - Esmeralda. Trabajos solicitados por Sesa y realizados por Transelc. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de ajuste N°7 en 50% S/E Urbe Solar.	El riesgo del trabajo se bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de conductor, vano marco de línea E380 en línea 220 kV Atacama - Esmeralda. Trabajos solicitados por Sesa y realizados por Transelc. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de ajuste N°7 en 50% S/E Urbe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 10:04	03-11-24 18:15

|--|

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112021	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	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 Limitación	-S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a Reactor C2, S2C2, Reactor C3 y S2C3. Reemplazo de aislación y conductor de poder patios C2 y C3 patio 13.20V.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a Reactor C2, S2C2, Reactor C3 y S2C3. Reemplazo de aislación y conductor de poder patios C2 y C3 patio 13.20V. Condiciones: Pafu Línea C202, S/V Molleque y Pafu Línea C203, S/V Inclulcan, independiente. Instalaciones en Riesgo: 0.63KV San Vicente-Inclulcan, C1 y C2, 0.23KV San Vicente-Molleque, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación San Vicente, instalación de equipos de puesta a tierra en ambos extremos de Reactor C3, entre B0C2 y Línea 13.20V San Vicente - Molleque, ambos extremos de Reactor C2 y entre B0C3 y Línea 13.20V San Vicente - Inclulcan.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 07:58	03-11-24 15:45	
2024112540	Subestación	Ejecución Entera	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32051	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Pafu K5). Montaje equipos primarios (B0K5-1, B0K5-2, B0K5-3 y S1, S2K5, P0K5, T0K5-2 y 2). Aisladores Fase 1, APK5-1, Fase 2 APK5-2, Fase 3 APK5-3). Trabajos generales de obras civiles (terrazas). Construcción de canchales y canalizaciones de patio (terrazas). Reparación y conectorado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 KV Parinas o Pafu Cent. Diag. 0205-Parinas o Boma 2 500 KV, Principal 2-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos 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.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Pafu K5). Montaje equipos primarios (B0K5-1, B0K5-2, B0K5-3 y S1, S2K5, P0K5, T0K5-2 y 2). Aisladores Fase 1, APK5-1, Fase 2 APK5-2, Fase 3 APK5-3). Trabajos generales de obras civiles (terrazas). Construcción de canchales y canalizaciones de patio (terrazas). Reparación y conectorado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 KV Parinas o Pafu Cent. Diag. 0205-Parinas o Boma 2 500 KV, Principal 2-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos 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		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024113531	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1810	S/R CONDORES	22344	PA S/R CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Sanea S008 168236 se realizará el cambio de topología del Pafu IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC2T1 existentes, Desarme y desmontaje del B0T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0T1-2 y B0T1-3 a y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores 05-438, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Pafu IT1, S/R Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Sanea S008 168236 se realizará el cambio de topología del Pafu IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC2T1 existentes, Desarme y desmontaje del B0T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0T1-2 y B0T1-3 a y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores 05-438, NUP 878. Restricciones: Condores: S201 No reconectar Riesgos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 14:53	
2024113564	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1810	S/R CONDORES	22345	PA S/R CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Sanea S008 168236 se realizará el cambio de topología del Pafu IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC2T1 existentes, Desarme y desmontaje del B0T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0T1-2 y B0T1-3 a y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores 05-438, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Pafu IT2, S/R Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Sanea S008 168236 se realizará el cambio de topología del Pafu IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC2T1 existentes, Desarme y desmontaje del B0T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0T1-2 y B0T1-3 a y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores 05-438, NUP 878. Restricciones: Condores: S202 No reconectar Riesgos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 14:53	
2024112099	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihualu la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 120. Turno A.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihualu la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 120. Turno A. Restricciones: Geoglifos, S201, S204, S208, S2011 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 50.0G, SE Geoglifos a Boma Principal N°1 220 KV - Geoglifos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Geoglifos, Carros, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transvías.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024104516	Subestación	Ejecución Entera	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	1838	S/R CENTRAL TAMPANCA	275	CENTRAL TAMPANCA 220/115/3,3/0,9 KV B0MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transformador de Arranque T0TAR queda indisponible en Apoyo de Trabajo. A solicitud de Transvías por trabajos en NUP 3055, Tendido y engrapado de conductores, cable de guarda OPGW entre Torre 1 a Torre 2-2N, LAT 220 KV Tarapacá - Puerto Colihualu.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transvías:	-Otro consumo: Línea afectada (no encontrado en el menú Nomenclator: NUP (Terminal Martínez Portales) - Potencia estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	COMPAÑÍA DORCA INECS DE COLIHUALU SCH	ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58	
2024110957	Subestación	Ejecución Entera	SOCIEDAD TRANSACCION METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	S/R CHENA	82	CHENA 220/110/3,3/0,9KV00MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento desconectores asociados a unidades 1 y 2 Mantenimiento al CTBC de la Unidad 1 de Banco Auto-transformadores señalado	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en Plan de mantenimiento anual de 2024	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 21:00	03-11-24 05:17	03-11-24 19:14	
2024106109	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/R FRONTERA	2066 2065	BA S/R FRONTERA 220KV BP2 BA S/R FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/R Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 5) Replanteo y traslado Fundación Sala de Control. 6) Chequeo pre y post homogeneizado por vía de acceso. 7) Escarpe de 20 cm con sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm con sector poniente subestación. 9) Corte, relleno y refuerzo hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, relleno y refuerzo hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in Situ (excavación, empillado, enladrillado, moldeado, instalación de parras, hormigonado, desmolde y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, empillado, enladrillado, moldeado, instalación de parras, hormigonado, desmolde y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de cemento gris o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de cemento gris. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Boma al exterior.	Bajo	Actividades: S/R Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 5) Replanteo y traslado Fundación Sala de Control. 6) Chequeo pre y post homogeneizado por vía de acceso. 7) Escarpe de 20 cm con sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm con sector poniente subestación. 9) Corte, relleno y refuerzo hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, relleno y refuerzo hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in Situ (excavación, empillado, enladrillado, moldeado, instalación de parras, hormigonado, desmolde y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, empillado, enladrillado, moldeado, instalación de parras, hormigonado, desmolde y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de cemento gris o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de cemento gris. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Boma al exterior.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024104681	Subestación	Ejecución Entera	CGE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/R CENTRAL TAMPANCA	1473	T20 S/R CENTRAL TAMPANCA T0TAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	MAINTENIMIENTO A EQUIPO DESCONEXIONADO BP1FI DE SUBSTACION PATACHE	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: ... 1.- CENTRAL TAMPANCA TAMPANCA INEL (Abierto S2T2 – S2B0B1 – S2AP – S2T0B0BA-GAL... 2.- CENTRAL TAMPANCA TAMPANCA INEL (Abierto B0T2-3 – B0T2-2 – B0T2-1 – B0T2-0) SAAK... 3.- CENTRAL TAMPANCA TAMPANCA INEL (Cerrado B0T2-3T1). 4.- SUBESTACION PATACHE CGE (Abierto S2T1P – P2K1)... 5.- SUBESTACION PATACHE CGE (Abierto B0T1P – C1C1... 6.- SUBESTACION PATACHE CGE - CONSUMOS SON REPARACIONES CON GENERACION LOCAL EN ALIMENTADOR PATULLOL, SEGUN DOCUMENTO 2024102084.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 14:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 75

Total registros Subestación: 47

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024102982	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2884	S/E TABAPANCA	23159	S/E TABAPANCA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CCE Enel, por desconexión del Transformador de Arranque, para ejecución de trabajos de mantenimiento a desconector BR15 en Etapa C063.	Instalaciones en Riego: Paflo IT2 S/E Tarapacá. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Condiciones: Paflo IT2 de S/E Tarapacá desconectado. -- Nivel de riego: bajo. -- Bloques del jefe de Faena delimitar e instalación de tierra perimetrales en la zona de trabajo. -- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CCE Enel, en apoyo a trabajos de mantenimiento del desconector BR15 en Etapa C063. CCE dispuesta de generación local de repuesto en Punta de Lobos para abastecimiento de clientes regulados y para consumo San San Lobo. Todos los labores descritos en los ítems "Tipo Trabajo" y "Comentarios Adicional" corresponden a trabajos previos. Por ende, no se agregaron nuevos estados.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 13:00	03-11-24 06:30	03-11-24 20:48
2024108585	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajo de parte de CCE quien realizará Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Oñate.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condiciones de no reconectar/Deshabilitar operación automática del interruptor S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 17:06	03-11-24 07:44	03-11-24 16:38
2024109430	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	91	MAULE 214/90/SRV SDMVA N°1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión momentánea del transformador N°1 por desconexión del transformado N°2 de acuerdo a SD 2024108425, los consumos serán transferidos al sistema de 68KV.	Bajo riesgo para las instalaciones de CCE Transmisión.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 07:10	03-11-24 07:23	03-11-24 07:29
2024109515	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	17683 17684 17685 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22495 22497 22498 22499 30172	S/E ESCONDIDA 13.8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1 S/E ESCONDIDA 8 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA J4 S/E ESCONDIDA J5 S/E ESCONDIDA J6A S/E ESCONDIDA J8 S/E ESCONDIDA J71 S/E ESCONDIDA J72 S/E ESCONDIDA J73 S/E ESCONDIDA J74 S/E ESCONDIDA J75 S/E ESCONDIDA J76 S/E ESCONDIDA J77 S/E ESCONDIDA J78 S/E ESCONDIDA J79 S/E ESCONDIDA J80 S/E ESCONDIDA J81 S/E ESCONDIDA J82 S/E ESCONDIDA J83 S/E ESCONDIDA J84	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Subestación Escondida	Riego bajo, trabajo realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida215, 5222, 5223, S/E Escondida2171, 52175, 52176, S/E Escondida2174, 52175, 52176 S/E Zaldívar 5211 S/E Domesky 525 S/E 640518642 S/E Esc. Norma3871, 52872	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:56	03-11-24 12:19
2024110120	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	34430	S/E PALAFITOS C12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paflo C12 asociado al circuito Diego Portales de S/E Palafitos, por auditoría de protecciones, según carta DE C0442-19 del CEN-CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	Riego bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CCE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C12 asociado al circuito Diego Portales de S/E Palafitos, por auditoría de protecciones, según carta DE C0442-19 del CEN-CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 13:00	03-11-24 07:03	03-11-24 13:48
2024110721	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	306	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de traslado a solicitud de Colahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 19h-17h, vanos entre 6471 Y 6472.2, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Oñate entre vanos, se contemplará Trabajo de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma dedicada en SPA, posteriormente Apertura de Zarza, limpieza, desfilde de hecho, validación, controlado, reemplazamiento y limpieza de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar S2T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 20:00	03-11-24 06:07	03-11-24 19:55
2024104290	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	1838	S/E CENTRAL TABAPANCA	275	CENTRAL TABAPANCA 220/11.5/6.9 KV 2BMAV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transformador de Arranque de TOTAR queda indisponible en apoyo a Arqueo Trabajos Empresa CCE por actividades de Mantenimiento Desconector BR1PT en Paflo CCE Transmisión, Transformador 11,5/13,89 KV	Riegos asociados a trabajos solicitados por la Empresa CCE.	--Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Inventario): TAP (Terminal Martillo Portátil): Paflo estimada de Potencia: 0.7 MW - Región de Tarapacá.	Libre	COMPAÑIA DOÑA INES DE COLAHUASI SCA	ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 15:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024112783	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2884	S/E TABAPANCA	23159 23158	S/E TABAPANCA IT2 S/E TABAPANCA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá: A solicitud de Colahuasi NUP 3555, Tendido y engrapado de conductores sobre línea de 220KV existentes, que alimenta al Transformador IT2 de ENEL y sobre línea de 13.8 KV de CCE, cable de guarda OPDOW entre Torre E-2N a Torre E-2N, LAT 220 KV Tarapacá- Puerto Colahuasi. Reinstalación.	Alto	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colahuasi NUP 3555, Tendido y engrapado de conductores sobre línea de 220KV existentes, que alimenta al Transformador IT2 de ENEL y sobre línea de 13.8 KV de CCE, cable de guarda OPDOW entre Torre E-2N a Torre E-2N, LAT 220 KV Tarapacá- Puerto Colahuasi. Reinstalación. S/E Tarapacá: Paflo IT2 indisponible. S/E Tarapacá: Paflo IT1 indisponible. Instalaciones en Riego: Paflo Transformador IT2-Tarapacá Temporalidad de los Riegos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riego: Alto Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Camo, señalética, barreras duras. Delimitar Zona de trabajo Identificar al interior de las instalaciones emergentes y cubrir las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, Torre E-2N a Torre E-2N, LAT 220 KV Tarapacá- Puerto Colahuasi: Bloques jefe de faena: Instalación de torres perimetrales en elementos de tendido y en conductor nuevo durante el montaje. Tarapacá, Torres provisionales removidas: Se instalarán un total de 05 PAI entre BR12 y 2 y BR12.3, 03 PAI en salida de N/E Paflo IT2 hacia Central Tarapacá (Prototipo de torres del tendido de conductor 11 a 17).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 20:00	03-11-24 07:18	03-11-24 20:48
2024112802	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANOSILAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2008	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de traslado a solicitud de Colahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 19h-17h, vanos entre 6471 Y 6472.2, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Oñate entre vanos, se contemplará Trabajo de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma dedicada en SPA, posteriormente Apertura de Zarza, limpieza, desfilde de hecho, validación, controlado, reemplazamiento y limpieza de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar interruptores S24 y S25.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 20:00	03-11-24 06:07	03-11-24 19:55

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109425	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	88	MAULE 154/69/18KV 69MVA N°2 + UHE	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará desconexión del transformador N°2 de SE Maule por trabajos de mantenimiento preventivo a CSE del transformador, los consumos serán transferidos hacia el transformador N°1 de la misma subestación mientras se ejecutan los trabajos. Para realizar la desconexión del transformador N°2 las cargas de los transformadores N°1 y N°3 serán transferidas hacia el sistema de 66kV en forma momentánea al sistema de 66kV, luego el transformador N°1 de SE Maule quedará alimentando los consumos de la zona.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 19:00	03-11-24 07:23	03-11-24 18:44
2024103538	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E TRES PINOS	1293	T20 S/E TRES PINOS 873	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a SO 2024103547, se realizará la desconexión del transformador T2 de S/E Tres Pinos, esto por la realización de MPE y mediciones eléctricas a dicho equipo.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Gran parte de los consumos (87%) asociados a los transformadores T2/T7-8 de S/E Tres Pinos (S2T7-cto. Callejón 213V), serán regulados por redes de MT y generación local. Además, se considera una pérdida de suministro a 891 clientes (13%), los cuales no pueden ser regulados.	Consumo Regular	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 12:00	03-11-24 05:50	03-11-24 12:37
2024103547	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E TRES PINOS	181	T20 S/E TRES PINOS 872	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Tres Pinos, esto por la realización de MPE y mediciones eléctricas a dicho equipo.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Gran parte de los consumos (87%) asociados a los transformadores T2/T7-8 de S/E Tres Pinos (S2T7-cto. Callejón 213V), serán regulados por redes de MT y generación local. Además, se considera una pérdida de suministro a 891 clientes (13%), los cuales no pueden ser regulados.	Consumo Regular	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 12:00	03-11-24 05:50	03-11-24 12:37
2024092726	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 154/69/13.8KV 56MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento mayor al transformador N°1 de S/E Paine, según documento ingresado a plataforma Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor N°2024092381.	Nivel de riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión. Trabajos con la instalación desconectada.	Para estos trabajos de mantenimiento mayor se requiere la desconexión del T1 de S/E Paine, los consumos asociados serán regulados por el T2. Condición que se mantendrá desde el 03-11-2024 al 17-11-2024. No existe afectación de clientes finales. Trabajos asociados a SSO 2024092779 y 2024092784.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	17-11-24 18:00	03-11-24 06:19	17-11-24 18:10
2024092779	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	118	PAINE 230-154/66/14.8KV 75MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión momentánea del transformador N°2 de S/E Paine para realizar maniobras de desconexión del transformador N°1 de esta misma subestación.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos de CSE Transmisión.	Desconexión momentánea del transformador N°2 de S/E Paine para realizar desconexión del transformador N°1. Los consumos asociados a esta subestación durante este periodo serán regulados por otras instalaciones y tramo de red. AT. No existe afectación de clientes finales. Estos trabajos están asociados a la SO 2024092778.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:19	03-11-24 18:35
2024104283	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	1838	S/E CENTRAL TABAPACA	275	CENTRAL TABAPACA 120/11.5/9.9 KV 28MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transformador de Arranque de TOTAR queda indisponible en Apoyo Trabajo Empresa Transel por actividades de Reemplazo de Viga y Pilar asociado a Palo #72 y Ex Palo #71 a ser ejecutados en S/E Tarapacá	Riesgo asociado a trabajos solicitados por la Empresa Transel.	-Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Neumático): THP (Terminal Martillo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 17 MW - Región de Tarapacá.	Libre	COMPAÑÍA DOÑAS DE COLLAHUASI SCA	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 22:00	03-11-24 06:05	03-11-24 23:18
2024104689	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TABAPACA	1473	T20 S/E CENTRAL TABAPACA TOTAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión Transformador Arranque en apoyo a trabajos de reemplazo de viga y pilar Palo #72 y ex #73 S/E Tarapacá (TRABAJOS DE ENEL)	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: ... 1- CENTRAL TABAPACA TABAPACA ENEL (Abierto S2T2 - COTRIBEL - 1524P - 1517UBIMA GASL) 2- CENTRAL TABAPACA TABAPACA ENEL (Abierto B8T2-3 - B8T2-1 - B8T2-2 - ESTANDO SCAH) 3- CENTRAL TABAPACA TABAPACA ENEL (Cerrado B9T2-3T) 4- SUBESTACION PATACHE CSE (Abierto S2T3P...- P3C1)... 5- SUBESTACION PATACHE CSE (Abierto B9T3P...- C3C1)... 6- SUBESTACION PATACHE CSE CONSUMOS SON RESPALDADOS CON GENERACION LOCAL EN ALIMENTADOR PATILLOS, SEGUN DOCUMENTO 2024102054 7- SUBESTACION PATACHE- INGRESO DE ESTE DOCUMENTO ES POR SOLICITUD DE DESCONEXION DE LOS EQUIPOS SOLICITADOS POR ENEL, SE ADECUO A SSO N°14 Y N°37 ENTRE LAS 06:00 y las 22:00hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 22:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04
2024110553	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	297	T20 S/E EL MONTE 871	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asociado a solicitud N°2024110512, se requiere realizar maniobras sobre consumos de SE El Monte, para transferir esta subestación desde Palo B1 de SE Bajo Malipilla hacia Palo B3 de SE Paine.	Riesgo Bajo y controlado, maniobras de transferencia.	Microcosto coordinado con Empresa Distribuidora CSE, mediante SOO N°304.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 06:03	03-11-24 06:00	03-11-24 06:05

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202402054	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TAMAPAQUA	1479	T20 S/E CENTRAL TAMAPAQUA TIGTAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	MANTENIMIENTO A EQUIPO DESCONECTOR BUSPI DE SUBESTACION PATACHE	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES ... 1.- CENTRAL TECNICA TAMAPAQUA ENEL (Abierto S272 – S10BET1 – S2SA P – S11UBINA GAS) ... 2.- CENTRAL TECNICA TAMAPAQUA ENEL (Abierto B072 a – B072 2 – B072 2 – B7TRANSF – SAA) ... 3.- CENTRAL TECNICA TAMAPAQUA ENEL (Cerrado B072 3T) ... 4.- SUBESTACION PATACHE CSE (Abierto S2P1 – P2E1) ... 5.- SUBESTACION PATACHE CSE (Abierto B0P1 – C1C1) ... 6.- SUBESTACION PATACHE CSE (Al nombre del ALIMENTADOR: PATULLOS ... 8) POTENCIA DESPRENDIDA: 2.2 MW) ... C) CLIENTES AFECTADOS: 909 NOTA: DESCONEXION ES SOLICITADA POR 2 HORAS PARA LA INSTALACION DE GRUPO GENERADOR DE RESPALDO EN ALIMENTADOR PATULLO DERIVADO A SELECCIÓN DE TRABAJOS A REALIZAR POR PARTE DE ENEL Y CSE TRANSMISIÓN.	Llave Regulada	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 08:00	03-11-24 05:46	03-11-24 21:04
202402046	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	425	S/E LORETO	131	T20 S/E LORETO BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y pruebas eléctricas) al transformador N°1 de SE Loreto.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CSE Tc.	Los consumos serán transferidos por rede MT. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 05:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:36	03-11-24 17:46
2024020476	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	425	S/E LORETO	1093 1094 1092 1095	S/E LORETO C1 S/E LORETO C2 S/E LORETO CT1 S/E LORETO BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a los equipos de los pafón seleccionados (limpieza de aislación y pruebas eléctricas). Revisión de alambres de control y comunicación remota de los equipos.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CSE Tc.	Los consumos serán transferidos por rede MT. No existirá afectación a clientes finales. Entre los trabajos están relacionados con el mantenimiento preventivo del transformador N°1 de SE Loreto (SD 2024020468). Con estos trabajos se buscará resolver el informe de fallamiento presente en el interruptor S2CT1 de SE Loreto (N° 2024020476).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 05:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:36	03-11-24 17:46
2024112314	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 15A/0/13.8KV SAMA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento mayor al T 5 SE Paine. Reparación de filamentos, reemplazo de alambres y ensayo eléctrico. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán regulados desde subestaciones vecinas y redes MT. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán regulados desde subestaciones vecinas y redes MT	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 00:00	17-11-24 23:59	03-11-24 06:19	17-11-24 14:10
2024110995	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMERICA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	689	S/E FLORIDA	742	BA S/E FLORIDA 110KV BPI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos a reeducción patio 110 KV, específicamente desmontaje estructura soporte occidente en barra principal 110 KV	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos amarrados en proyecto de reemplazo de interruptores en SE Florida por futura entrada en servicio de generadora Alto Maripú NUP2784.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 00:00	03-11-24 08:00	02-11-24 23:59	03-11-24 07:51
2024111824	Subestación	Ejecución Exitosa	AJOC DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	1777	S/E CENTRAL FLORIDA 2 (SOM)	655	T20 S/E CENTRAL FLORIDA 2 AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por trabajo programado por STMA-SAESA en barra 110 KV de S/E Florida, se requiere abarrotar S2AG (B7T1) para apertura de S2AG-1 (B7T1-1).	Bajo riesgo, trabajos ejecutados según procedimientos y en coordinación con Despacho SAESA y ENEL.	Trabajos coordinados con SAESA según SCDI 04 SAESA-EPISA y con ENEL según SCDI 04 ENEL-EPISA.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 07:55

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024120797	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RINACO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	Riesgo bajo, por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-24 08:00	04-11-24 08:00	03-11-24 10:18	04-11-24 07:08
2024113963	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	420	HP LA MINA	1911	HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocanoma y sistema de refrigeración. Se requiere realizar limpieza de filtros y desenergizar por componentes de barrera móvil.	Bajo	Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocanoma y sistema de refrigeración. Se requiere realizar limpieza de filtros y desenergizar por componentes de barrera móvil.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)			03-11-24 08:00	03-11-24 17:00	03-11-24 09:09	03-11-24 12:53
2024104617	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TGTAR indisponible por Desconexión del Transformador de Arriague 220/11,5/6.6 kV Apoyo a Trabajo a solicitud de Transmie. por MP 3535. Tendido y engarzado de conductores, cable de guarda OPGW entre Torre 4-20A a Torre 5-20A, LAT 220 kV Tangarua. Puerto Colihueal.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transmie.	-Otro consumo Líbre afectado (no encontrado en el menú Inconforme): TMT (Terminal Marítimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW - Región de Tarapacá.	Líbre	COMPAÑÍA DOÑAS DE COLAHUASI SCH	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024104175	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TGTAR indisponible por desconexión del Transformador de Arriague 220/11,5/6.6 kV, en apoyo a trabajos Empresa CSE, por actividades de mantenimiento (desconector BSEP, en Peto CSE Transmisión. Transformador 11,5/11,8/9 kV.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa CSE.	-Otro consumo Líbre afectado (no encontrado en el menú Inconforme): TMT (Terminal Marítimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW - Región de Tarapacá.	Líbre	COMPAÑÍA DOÑAS DE COLAHUASI SCH	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-24 07:00	03-11-24 15:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024104187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TG indisponible por Desconexión del Transformador de Arriague 220/11,5/6.6 kV Apoyo Trabajos Empresa Transmie, por actividades de Reemplazo de Viga y Pilar asociado a Paflo IT2 y Ex Paflo IT2 a ser ejecutados en S/E Tangarua.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transmie.	-Otro consumo Líbre afectado (no encontrado en el menú Inconforme): TMT (Terminal Marítimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW - Región de Tarapacá.	Líbre	COMPAÑÍA DOÑAS DE COLAHUASI SCH	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-24 06:00	03-11-24 22:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024103136	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-11-24 02:00	03-11-24 05:00	03-11-24 02:14	03-11-24 04:00
2024111828	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	6	HP EL RINCON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos programados por STM-SASEA, se produce indisponibilidad de barra de generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconectar de central El Rincón.	Bajo riesgo, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SASEA según SCDI 04 SASEA-EPISA y con ENEL según SCDI 04 ENEL-EPISA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-24 09:00	03-11-24 09:30	03-11-24 00:17	03-11-24 09:05
2024111830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	192	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos programados por STM-SASEA, se produce indisponibilidad de barra de generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconectar de central Florida 2.	Bajo riesgo, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SASEA según SCDI 04 SASEA-EPISA y con ENEL según SCDI 04 ENEL-EPISA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 10:29
2024111941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	193	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos programados por STM-SASEA, se produce indisponibilidad de barra de generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconectar de central Florida 1.	Bajo riesgo, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SASEA según SCDI 04 SASEA-EPISA y con ENEL según SCDI 04 ENEL-EPISA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 10:08

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112517	Línea	Ejecución Enteroa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, Reemplazo de conductor Vano entre el Marco de línea y la E180.	Bajo	Restricciones: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riego: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Esmeralda, Torre 180 lado Regada bloques del jefe de fauna Instalación de tierra provisionales en circuito 1, 3 perrigos (1 por fase). Subestación Esmeralda, Desconectar de Línea. Bloques jefe de fauna Instalación de tierras provisionales en desconectador 1 perrigo (1 por fase). Nota, trabajos coordinados con transener.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55
202411959	Línea	Ejecución Enteroa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L/R Atacama: Pruebas de hidroelasticidad y limpieza manual a equipos del Paflo #11. Instalación de gomas chinas en cadenas de suspensión de líneas y reemplazo de líneas y reemplazo de líneas. Nota: Equipos a limpiar, S211, 8911-2, 8911-3, 7011, 7911 y cadenas del marco línea control válida. Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riego: Barra Transversera 220 KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama a 1 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riegos: Al inicio al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama, Delimitación de zona inmovilizada 5m delimitar la zona de trabajos con conos y cadenas. Subestación Atacama, Puentes a tierra provisionales las instalaciones un total de 9 PAT provisionales de bloques según detalle se instalaran 9 PAT de bloques según el siguiente detalle, se instalaran 3 PAT entre 8911-1 y S211, 3 PAT en el puente entre el 8911-3 y la barra de transferencia y 3 PAT en los PRS sólido Línea. NOTA: Trabajos planificados realizar en paralelo considerando la desconexión de la línea declarada en aviso CEN 2024112517	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55		
202410647	Línea	Ejecución Enteroa	MASSA S.A.	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	665	ENLACE - FIBRANCHA 66KV	9	ENLACE - FIBRANCHA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Línea 66 KV Enlace - Fibrancha por faenas MPB de L/R Fibrancha.	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, mantenimiento L/R Fibrancha.	Asociado a SD 2024106154 MPB L/R Fibrancha, PT 1000S, 10012, 10073 control interno SFS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 08:34	03-11-24 18:11
2024105834	Línea	Ejecución Enteroa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plano Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plano Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358 Restricciones: Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar Instalaciones en Riego: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Kimal, Tramo E111 - E205. Bloques jefe de fauna Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 17:40	
2024105835	Línea	Ejecución Enteroa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plano Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plano Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358 Restricciones: Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar Instalaciones en Riego: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Kimal, Tramo E111 - E205. Bloques jefe de fauna Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 17:40	
2024109249	Línea	Ejecución Enteroa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUJOS 220KV	3930 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - PUQUJOS 220KV C1 EST. 162 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUJOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sede 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vientos, se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Arroyo. Bajo.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Lagunas-Puqujos C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sede 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vientos, se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Arroyo. Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024109279	Línea	Ejecución Enteroa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEGOLFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEGOLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sede 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vientos E33-E78, Cruce entre vientos E34-E35 y Cruce entre vientos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Arroyo y Lavado.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Tarapaca-Gegolfos C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sede 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vientos E33-E78, Cruce entre vientos E34-E35 y Cruce entre vientos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Arroyo y Lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 04:47	03-11-24 21:00	
2024109398	Línea	Ejecución Enteroa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEGOLFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEGOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sede 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vientos E33-E78, Cruce entre vientos E34-E35 y Cruce entre vientos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Arroyo y Lavado.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Tarapaca-Gegolfos C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sede 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vientos E33-E78, Cruce entre vientos E34-E35 y Cruce entre vientos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Arroyo y Lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	Fecha	Línea	IDM	Tamaño	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Efectiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024020838	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLUFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLUFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 416) 1220 KV Geogifflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos 885-886 (PK#13 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Geogifflos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 416) 1220 KV Geogifflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos 885-886 (PK#13 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E132, entre vanos E112-E113, entre vanos E117-E118, entre vanos E118-E119 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E116 (PK#1-PK19 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 1216 No reconectar Geogifflos: 1215, 1216 No reconectar Ritmo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00	03-12-24 18:00	03-12-24 05:47	03-12-24 21:00
2024020869	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLUFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLUFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 416) 1220 KV Geogifflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos 885-886 (PK#13 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Geogifflos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 416) 1220 KV Geogifflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos 885-886 (PK#13 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E132, entre vanos E112-E113, entre vanos E117-E118, entre vanos E118-E119 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E116 (PK#1-PK19 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 1221 No reconectar Geogifflos: 1222, 1223 No reconectar Ritmo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00	03-12-24 18:00	03-12-24 05:47	03-12-24 21:00
2024010959	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DORLAND S DE CALLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3699 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Otros Cables	Sin Limitación	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en EA, con finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos 6480-6491-6492 y cruce entre vanos 6490-6491-6492 y cruce entre vanos 6489-6490.	Riego Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la recomenación automática En S/E Encuentro 5218 - 5219 y en S/E Callahuasi: 5213 - 5214	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00	03-12-24 20:00	03-12-24 07:33	03-12-24 19:36
202410506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+Línea 220 KV San Simón-Lagunas - TRANSELEC - 220 KV PK 50+771, vanos entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod#412)	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ Línea 220 KV San Simón-Lagunas - TRANSELEC - 220 KV PK 50+771, vanos entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajeta de tubería. Restricciones: Lagunas: 1212 No reconectar San Simón: 1214 y 1215 No reconectar (Sod# 416) Tap-Off N. Victoria: 1217 No reconectar (Sod# 416) Ritmo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00	03-12-24 18:00	03-12-24 05:47	03-12-24 21:00
2024111392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTIERA - LAGUNAS 220KV	1228 1229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+Línea 220 KV San Simón-Lagunas - TRANSELEC - 220 KV PK 50+771, vanos entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod# 412)	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Frontiera-Lagunas C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Callahuasi, proyecto C20+ Línea 220 KV San Simón-Lagunas - TRANSELEC - 220 KV PK 50+771, vanos entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajeta de tubería. Restricciones: Lagunas: 1221 No reconectar San Simón: 1214 y 1215 No reconectar (Sod# 416) Tap-Off N. Victoria: 1217 No reconectar (Sod# 416) Ritmo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00	03-12-24 18:00	03-12-24 05:47	03-12-24 21:00
2024088976	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALESGUOLLO - CALDERA 110KV	589 1731 1712	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALESGUOLLO - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riego controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de recomenación del 5216 en S/E Galesguillo. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00	03-12-24 18:00	03-12-24 08:40	03-12-24 17:47
2024090218	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACILLO 220KV	3095 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Obra Callahuasi C20+ (Sod# 413) (Sod# 413) 1.202 KV Llaguna-Challacillo PK 60+220, vanos entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajeta de tubería. Restricciones: Lagunas: 1214, 1215 No reconectar Challacillo (Terneros) 1211 No reconectar Ritmo de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Llaguna-Challacillo C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Callahuasi C20+ (Sod# 413) 1.202 KV Llaguna - Piqueno PK 60+220, vanos entre E2 Y E3 y E3 1.202 KV Llaguna - Challacillo PK 60+220, vanos entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajeta de tubería. Restricciones: Lagunas: 1214, 1215 No reconectar Challacillo (Terneros) 1211 No reconectar Ritmo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00	03-12-24 18:00	03-12-24 05:47	03-12-24 21:00
2024075167	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PY JAVIERA - TAL VAL 110KV	1088 1651	EST. 113 - TAP PLANTA ONCOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 113 110KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición LT 110 KV Javiera - Onco con línea energizada.	Riego controlado, según procedimientos internos CGE	Retiro de recomenación automática - 5216 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 07:00	03-12-24 17:06	03-12-24 07:09	03-12-24 16:37
2024100152	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	911	EL PACO - EL MONTE 66KV	593	EL PACO - EL MONTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará reemplazo de Estructura N°160 y 168 de tramo LT 66KV El Monte - El Paco, con instalación desenergizada.	Riego Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Los consumos de SE El Monte serán transferidos desde Palo El de W Bajo Molleña hacia Palo El de SE Puno.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 06:00	03-12-24 18:00	03-12-24 05:39	03-12-24 15:27
2024020468	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LONETO 66KV	318	LO MIRANDA - LONETO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo de estructura, y trabajos de poda y roce en la franja de la LT.	Riego medio y controlado, según procedimiento de CGE Tc	No existirá afectación a clientes Resas, los consumos serán transferidos por redes MT. Como trabajos están relacionados con el mantenimiento preventivo del transformador N°1 de SE Lavento (D 2024-202466)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 05:00	03-12-24 18:00	03-12-24 06:36	03-12-24 17:46

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(L)	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120953	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 120KV 2960 2961	VOZCACHAS - FLORIDA 120KV C1 VOZCACHAS - FLORIDA 120KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, en SE Florida. Se requiere apertura de circuitos N°2 y N°3 de 17 a 22 kV Florida Laja, solo en extremo Florida. Línea radial desde SE Alto Maipo y SE Quetihues. No hay consumos afectados. Motivo: Mantenimiento a Barra Principal en SE Florida.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente.	A solicitud de SAESA, en SE Florida. Se requiere apertura de circuitos N°2 y N°3 de 17 a 22 kV Florida Laja, solo en extremo Florida. Línea radial desde SE Alto Maipo y SE Quetihues. No hay consumos afectados. Motivo: Mantenimiento a Barra Principal en SE Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 01:00	03-11-24 09:00	03-11-24 00:16	03-11-24 01:50

ANEXO N°1

Informe de trabajos y fallas de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., GR Liun SpA, Luzparral S.A. y Luzparral Transmisión S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-11-2024 13:13

Finalizado

Número:

2024004997

Solicitante:

Víctor Villalobos P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PARRAL - CAUQUENES 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1
Nombre : PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1
Fecha Perturbacion : 03-11-2024 12:11
Fecha Normaliza : 03-11-2024 12:15
Protección : .
Interruptor : 52B1 S/E Parral
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1
Nombre : TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1
Fecha Perturbacion : 03-11-2024 12:11
Fecha Normaliza : 03-11-2024 12:15
Protección : .
Interruptor : 52B1 S/E Parral
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

Maule

Comuna

Cauquenes
Parral

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

- Fenómeno Físico: Origen no determinado.
- Elemento: Cables aislados o de poder SE
- Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Apertura por protecciones interruptor 52B1 S/E Parral, LT66KV Parral-La Vega, afectando los consumos de las SS/EE Tap Paso Hondo, Cauquenes, La Vega. Al momento de la falla existía flujo inverso en paño B1 de 38 MW.
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.8 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.45 / Región : Maule / Clientes Afectados: 30560

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 12:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 12:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 12:15

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024004997 _DF LT 66 kV Parral-Cauquenes_03-11-2024.pdf (/informe_fallas/download_file/67279c7cad651f7f4ccae7f4/2024004997 _DF LT 66 kV Parral-Cauquenes_03-11-2024.pdf)	18/11/2024 16:36:15

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-11-2024 16:38

Finalizado

Número:

2024005001

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024004997

SubEstación:

S/E CAUQUENES

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 03-11-2024 12:11
Fecha Normaliza : 03-11-2024 12:15
Protección : -
Interruptor : 52B1 Parral-Cauquenes
Consumo : 11.45
Comentario : Apertura por protecciones interruptor 52B1 S/E Parral, LT66KV Parral-La Vega, afectando los consumos de las SS/EE Tap Paso Hondo, Cauquenes, La Vega. Al momento de la falla existía flujo inverso en paño B1 de 38 MW.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule
Ñuble

Comuna

Cauquenes
Chanco
Pelluhue
Parral
Cobquecura
Quirihue
San Carlos

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.45 / Región : Maule / Clientes Afectados: 29523

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 12:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 12:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 12:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005001 LAT Parral Cauquenes 03-11-2024..docx (/informe_fallas/download_file/6727cfc9ad651f7f4bf9921d/IF 2024005001 LAT Parral Cauquenes 03-11-2024..docx)	07/11/2024 10:54:59
 IF 2024005001 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6727cfc9ad651f7f4bf9921d/IF 2024005001 Anexo CCPH.xlsx)	07/11/2024 10:54:59

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-11-2024 16:36

Finalizado

Número:

2024005000

Solicitante:

GR LIUN SPA

Empresa:

GR LIUN SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV TAMANGO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión línea 66 kV Parral -Cauquenes debido a sobrecarga por capacidad de línea.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla externa línea 66 kV Parral -Cauquenes por sobrecarga debido a su máxima capacidad.

-Elemento: PFV Tamango

-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión en punto de conexión.

-Operación de los interruptores: Opera 52ET1 en S/E Tamango correctamente por acción de las protecciones.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla PFV Tamango tuvo un aumento intempestivo en su generación en que alcanzó 40 MW

-Acciones Inmediatas: CDC informa a Enor Chile y éste se coordina con el encargado del parque para la revisión de las instalaciones.

-Hechos Sucuididos: A las 12:11 horas se produce la desconexión de la línea 66 kV Parral -Cauquenes debido a sobrecarga por capacidad de línea, provocando la operación del 52ET1 de S/E Tamango debido a operación de función de baja tensión en el 52ET1. Al momento de la falla PFV Tamango tuvo un aumento intempestivo en su generación en que alcanzó 40 MW. A las 12:16 horas CC Enor informa a operador PFV Tamango evento de falla de la central y se coordina la revisión de las instalaciones. A las 12:18 horas Coordinador informa que a las 12:15 horas se normalizó la Línea Parral - Cauquenes y solicita normalizar la planta y ajustar a una potencia máxima de generación de 20MW. Inmediatamente, se le informa al operador de planta que están las condiciones para normalizar el parque. A las 12:20 horas, se realiza la apertura remota de equipos 52E1, 52E2, 52E3 de S/E Tamango, maniobras previas a normalización de instalaciones. A las 12:21 horas cerrado 52ET1 de S/E Tamango. a las 12:22 horas cerrado 52E1, 52E2, y a las 12:23 horas cerrado 52E3 de S/E Tamango y E/S PFV Tamango.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 12:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 12:23

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 12:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024005000-vf.pdf (/informe_fallas/download_file/6727a8f5ad651f7f2f8f3222/IF2024005000-vf.pdf)	08/11/2024 17:29:19
 1_print_out_ieds_celdas_mt_se_tamango.zip (/informe_fallas/download_file/6727a8f5ad651f7f2f8f3222/1_print_out_ieds_celdas_mt_se_tamango.zip)	08/11/2024 17:30:03
 Registros oscilograficos.zip (/informe_fallas/download_file/6727a8f5ad651f7f2f8f3222/Registros oscilograficos.zip)	12/11/2024 17:20:57

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-11-2024 11:00

Pendiente

Número:

2024005087

Solicitante:

LUZPARRAL S.A.

Empresa:

LUZPARRAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PASO HONDO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - PASO HONDO 66/23-13.2kV 12.5MVA 1
Nombre : PASO HONDO 66/23-13.2kV 12.5MVA 1
Fecha Perturbacion : 03-11-2024 12:11
Fecha Normaliza : 03-11-2024 12:15
Protección : Falla Externa
Interruptor : Falla Externa
Consumo : 4.9
Comentario : Falla Externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral
Retiro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla Externa

Causas

- Fenómeno Físico: Falla en transformador.
- Elemento: Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.9 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1753

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 12:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 12:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-DX-17.rar (/informe_fallas/download_file/67320cf7ad651f629ef97d1d/IF-DX-17.rar)	11/11/2024 16:06:44

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-11-2024 14:00

Finalizado

Número:

2024004998

Solicitante:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PASO HONDO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E PASO HONDO 13.2kV BP1
Nombre : BA S/E PASO HONDO 13.2kV BP1
Fecha Perturbacion : 03-11-2024 12:11
Fecha Normaliza : 03-11-2024 12:15
Protección : NA
Interruptor : NA
Consumo : 0.35
Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E PASO HONDO 66kV BP1
Nombre : BA S/E PASO HONDO 66kV BP1
Fecha Perturbacion : 03-11-2024 12:11
Fecha Normaliza : 03-11-2024 12:15
Protección : NA
Interruptor : NA
Consumo : 0.35
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de suministro S/E Paso Hondo por O.A LT 66kV Parral -Cauquenes propiedad de CGE

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Pérdida de suministro S/E Paso Hondo por O.A LT 66kV Parral -Cauquenes,propiedad de CGE

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro S/E Paso Hondo por O.A LT 66kV Parral -Cauquenes propiedad de CGE

-Acciones Inmediatas: Coordinación con el CEN y CGE

-Hechos Sucedidos: Pérdida de suministro S/E Paso Hondo por O.A LT 66kV Parral -Cauquenes propiedad de CGE

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.35 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1650

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 12:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 12:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 12:15

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-79_03-11-2024 Pérdida de SE Paso Hondo DTx.zip (/informe_fallas/download_file/6727a92fad651f7f2f8f3223/IF-TX-79_03-11-2024 Pérdida de SE Paso Hondo DTx.zip)	08/11/2024 20:55:06

ANEXO N°2

Otros antecedentes remitidos por las empresas CGE Transmisión S.A.,
Compañía General de Electricidad S.A., GR Liun SpA, Luzparral S.A. y
Luzparral Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de noviembre de 2024
Hora	12:11

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

LT 66 kV Parral-Cauquenes: 369

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

Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

LT 66 kV Parral-Cauquenes: 369

1.3. Causa origen de la falla:

Aumento súbito de la generación, provoca la apertura del interruptor 52B1 por congestión.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	DIS2	Sobrecarga
Elemento del Sistema Eléctrico	--	No hay elementos fallados
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla.

7201, Cauquenes

1.6. Comunas afectadas por la falla.

7202, Chanco

7203, Pelluhue

7201, Cauquenes

1.7. Reiteración.

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

8 fallas.

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

1 fallas.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Falla
2022004024	11/11/2022	15:54	OPE10
2023000744	13/02/2023	6:29	OPE10
2023002112	18/05/2023	10:46	ANI1
2024000656	09/02/2024	21:45	OPE10
2024002787	25/06/2024	09:15	OPE13
2024003360	01/08/2024	09:21	CLI1
2024003662	05/08/2024	02:52	CLI1
2024003875	15/08/2024	13:52	DIS2

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

1.8. Detalles de la instalación (mantenimientos últimos 24 meses).

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre instalación	Fecha	Principales Hallazgos
1.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Parral - Cauquenes	May-22	Se detalla en informe
2.	Tala - Poda y Roce	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Jun-22	Se detalla en informe
3.	Tala - Poda y Roce Mantenimiento	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Jul-22	Se detalla en informe
4.	Tala - Poda y Roce Inspección	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Ago-22	Se detalla en informe
5.	Tala - Poda y Roce Inspección	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Sep-22	Se detalla en informe
6.	Mantenimiento	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Oct-22	Se detalla en informe
7.	Tala - Poda y Roce Inspección	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Nov-22	Se detalla en informe
8.	Tala - Poda y Roce Inspección	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Dic-22	Se detalla en informe
9.	Termografía e Inspección	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Ene-23	Se detalla en informe
10.	Tala - Poda y Roce Inspección	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Febr-23	Se detalla en informe
11.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Mar-23	Se detalla en informe
12.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Abr-23	Se detalla en informe
13.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	May-23	Se detalla en informe
14.	Tala-Poda y Roce	LT 66 kV Parral - Cauquenes	May-23	Se detalla en informe
15.	Inspección Dron	LT 66 kV Parral - Cauquenes	May-23	Se detalla en informe
16.	Termografía	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Ago-23	Se detalla en informe
17.	Tala – Poda y Roce	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Nov-23	Se detalla en informe
18.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Dic-23	Se detalla en informe
19.	Termografía	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Ene-24	Se detalla en informe
20.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Ene-24	Se detalla en informe
21.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Feb-24	Se detalla en informe

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

22.	Tala – Poda y Roce	LT 66 kV Parral - Cauquenes	Abr-24	Se detalla en informe
23.	Tala – Poda y Roce	LT 66 kV Parral - Cauquenes	May-24	Se detalla en informe
24.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	May-24	Se detalla en informe
25.	MPB	LT 66 kV Parral - Cauquenes	May-24	Se detalla en informe

Mara mas detalles ver el Anexo V “Mantenimientos 24 meses”.

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
CAUQUENES	Transformador N°1 y Transformador N°3	12:11	12:15
LA VEGA	Transformador N°1 66/23kV 8MVA	12:11	12:15
PASO HONDO (CHILQUINTA)	Barra 66kV	12:11	12:15

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

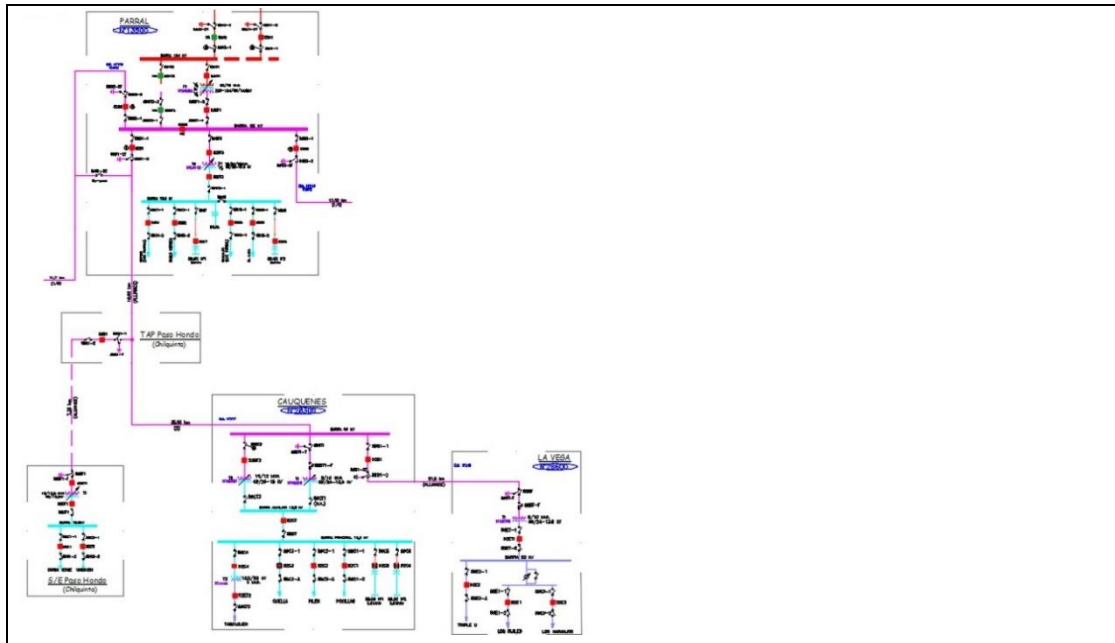


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de LT Parral-Cauquenes.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Paso Hondo	52B1	1,0	12:11	12:15	Tap Off a S/E Paso Hondo de LUZ PARRAL (T1 con Ctos. 52C1 Cardo Verde y 52C2 Unicaven).
Cauquenes	T1	0,7	12:11	12:15	52C7 Cto. Pocillas de CGED, 100% de los consumos recuperados.
		2,0	12:11	12:15	52C8 Cto. Pilen de CGED, 100% de los consumos recuperados.
	T3	2.0	12:11	12:15	52C3 Cto. Quella de CGED, 100% de los consumos recuperados.
		1.0	12:11	12:15	52C4 Cto. Tabolguen (T4) de CGED, 100% de los consumos recuperados.
La Vega	T1	1,5	12:11	12:15	52E1 Cto. Los Ruiles de CGED, 100% de los consumos recuperados.
		0,1	12:11	12:15	52E2 Cto. Triple U de CGED, 100% de los consumos recuperados.
	TOTAL	8.3			

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

ENS: 0,553 MWh

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Parral	Apertura por protecciones interruptor 52B1 S/E Parral, LT66KV Parral-La Vega, afectando los consumos de las SS/EE Tap Paso Hondo, Cauquenes, La Vega. Al momento de la falla existía flujo inverso en paño B1 de 38 MW.	12:11
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS	HORARIO
Parral	Cerrado manual interruptor 52B1.	12:15

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	15:10	PARRAL	B1	51PT	34.34 (S)	Operación por sobrecorriente

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

INTERRUPTOR LÍNEA A CAUQUENES (52B1)

Razón de TTPP = 600:1

Razón de TTCC = 300/5

PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21/21N

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la Línea: Z1MAG	3,31 Ω secundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	43,13°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	8,58 Ω secundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	66,27°
Largo de línea	52.97 Km

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona	: 0,70 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 5,64 Ω secundarios	→ 0,39 Seg.
Alcance 3° zona	: 11,83 Ω secundarios	→ 1,5 Seg.
Alcance 4° zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para fallas RESIDUAL: Unidad Mho

Alcance 1° zona	: 0,70 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 7,89 L Ω secundarios	→ 0,39 Seg.
Alcance 3° zona	: 11,83 L Ω secundarios	→ 1,5 Seg.
Alcance 4° zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311C

XG1	: 0,70 Ω sec	RG1	: 0,84 Ω sec
XG2	: 7,89 Ω sec	RG2	: 8,86 Ω sec
XG3	: 11,83 Ω sec	RG3	: 11,40 Ω sec
XG4	: OFF Ω sec	RG3	: OFF Ω sec

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE FASE Y RESIDUAL 51/51N

Relé: SEL-311C

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	300/5	300/5
Pick up	5,10	0,84
Curva	C2	C1
Lever	0,25	0,25

FUNCIÓN DE RECONEXIÓN 79

Relé: SEL-311C

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 segundos
Tiempo para lockout	60 segundos
Condicion para 79RI	TRIP

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

FUNCIÓN INSTANTANEA
Relé: SEL-311C

Habilitada para TRIP	Instantanea de Fase	Instantanea Residual
1	-	-
2	-	-
3	18,67	-
4	-	8,0

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1
7.3.1. SE Parral – Paño B1.

- Reporte de evento N°1**

 Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\Desktop\52B1 SE PARRAL
03112024\CEV_L_L60_2.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: domingo, 3 de noviembre de 2024 15:10:38,223000

Miscellaneous:

EVENT	ABC T
LOCATION	22.19
SHOT	0
TARGETS	TIME 51
IA	350
IB	361
IC	350
IP	0
IG	4
3I2	25
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	30.000
START_TIME	11/03/24,15:10:37.624250
TRIG_TIME	11/03/24,15:10:38.223000

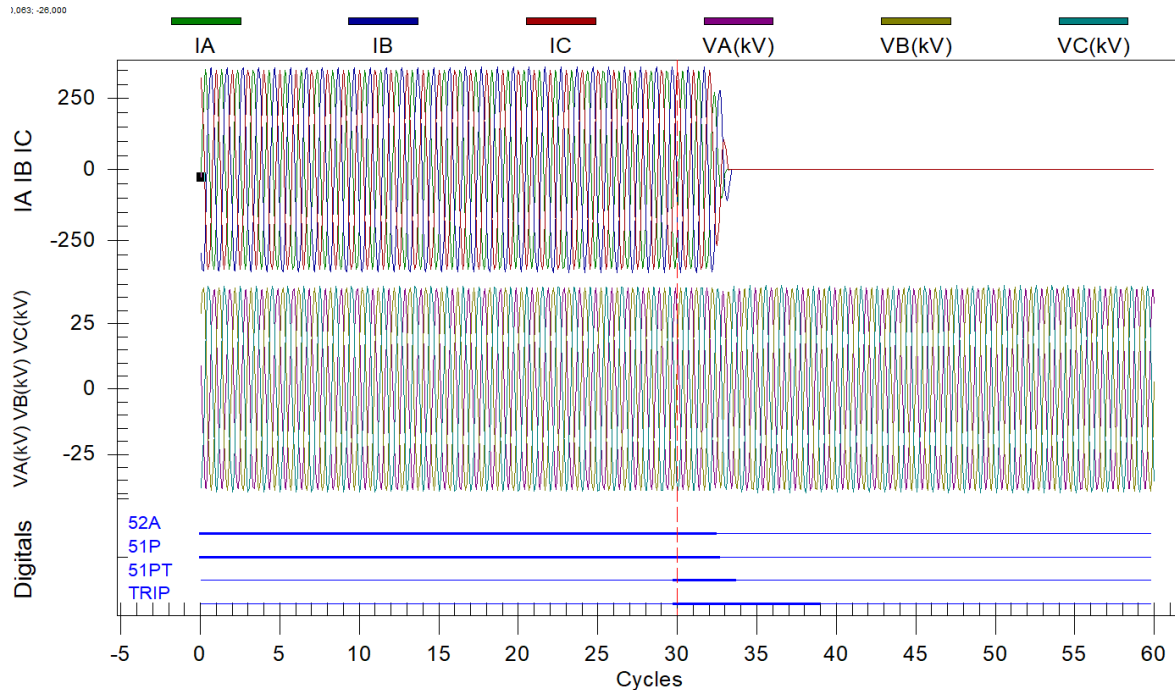
Print

Close

Resumen del evento S/E Parral paño B1 SEL 311C.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

• **Registro oscilográfico del evento 1**



En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL 311C asociada al paño B1 de S/E Parral, ante la activación de la función 51P, dando orden de trip sobre el interruptor 52B1, se activa la reconexión de la LT Parral-Cauquenes 66 kV.

Nota: El horario en los relés corresponde al estándar UTC.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

- **Reporte de evento n°2**

 Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\Desktop\52B1 SE PARRAL
03112024\CEV_L_L60_1.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: domingo, 3 de noviembre de 2024 15:10:48,366000

Miscellaneous:

EVENT	AB T
LOCATION	199.31
SHOT	1
TARGETS	SOTF
IA	315
IB	258
IC	161
IP	0
IG	10
3I2	190
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	30.000
START_TIME	11/03/24,15:10:47.767250
TRIG_TIME	11/03/24,15:10:48.366000

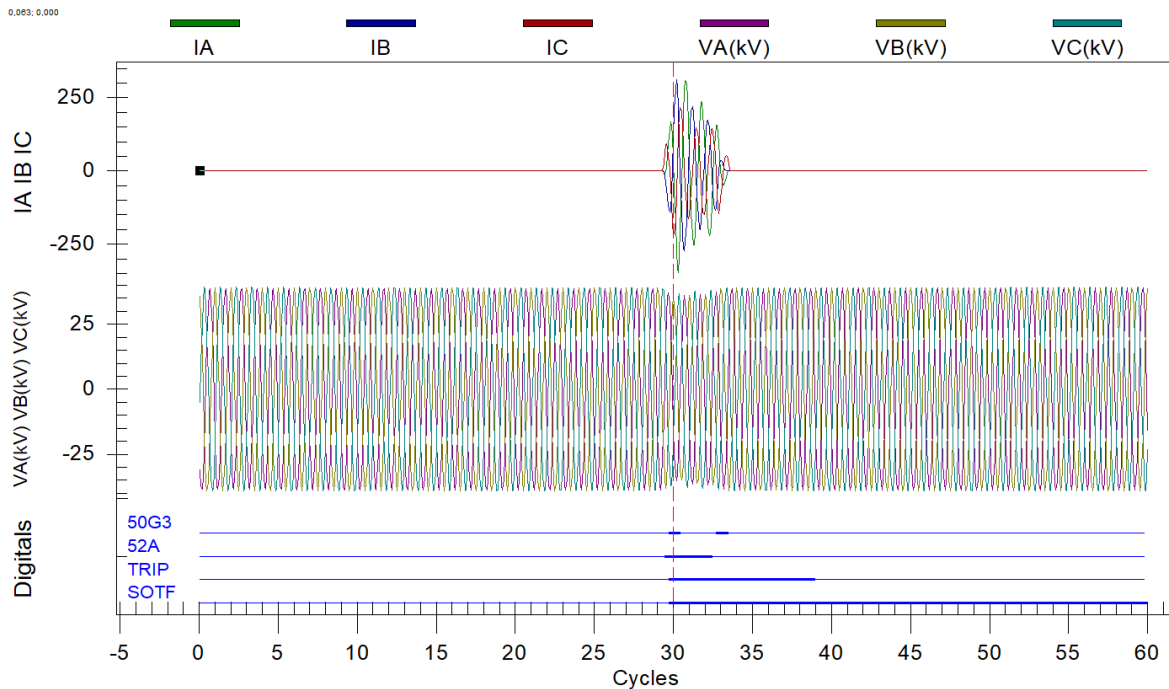
Print

Close

Resumen del evento S/E Parral paño B1 SEL 311C que indica una falla por protección SOFT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

• **Registro oscilográfico del evento 2**



En el registro oscilográfico se aprecia la apertura del interruptor 52B1 de S/E Parral, debido a que estaba presente la falla, registrándose una operación por SOTF.

Nota: El horario en los relés corresponde al estándar UTC.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

Registros Históricos

Level 1

=>HIS

S/E PARRAL
LT 66KV CAUQUENES

Date: 11/03/2024 Time: 15:52:41.699

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	11/03/24	15:10:48.366	AB T	199.31	315	49.88	1	1	SOTF
2	11/03/24	15:10:38.223	ABC T	22.19	361	49.99	1	0	TIME 51
3	11/03/24	15:10:03.688	ABC	23.65	306	50.06	1	0	
4	10/18/24	15:05:07.682	ABC	69.43	310	49.98	1	0	
5	10/17/24	17:06:14.953	ABC	147.07	305	49.99	1	0	
6	10/17/24	17:06:14.287	ABC	146.83	306	49.99	1	0	
7	10/17/24	17:06:01.722	ABC	144.88	307	49.92	1	0	
8	10/17/24	17:05:58.098	ABC	145.47	306	49.95	1	0	
9	10/17/24	17:05:56.652	ABC	148.42	307	49.96	1	0	
10	10/15/24	14:04:54.328	ABC	68.59	305	50.07	1	0	
11	10/15/24	14:04:53.085	ABC	68.57	305	50.08	1	0	
12	10/15/24	14:04:52.331	ABC	69.11	306	50.08	1	0	
13	10/15/24	14:04:30.806	ABC	67.25	305	49.93	1	0	

El registro histórico n°2 da la orden de trip por una falla de sobrecarga en las fases A, B y C, el registro n°1 muestra la apertura por SOFT al continuar la falla presente.

=>SER 90

S/E PARRAL
LT 66KV CAUQUENES

Date: 11/03/2024 Time: 15:52:55.239

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
90	10/29/2024	15:05:42.414	RB2	Deasserted
89	10/29/2024	15:05:42.414	SV3	Deasserted
88	10/29/2024	15:05:42.414	SV8	Deasserted
87	10/29/2024	15:05:43.412	SV8T	Deasserted
86	10/29/2024	16:57:34.368	RB1	Asserted
85	10/29/2024	16:57:34.368	SV7T	Asserted
84	10/29/2024	16:57:34.368	SV7	Asserted
83	10/29/2024	16:57:34.373	RB1	Deasserted
82	10/29/2024	16:57:34.373	SV3	Asserted
81	10/29/2024	16:57:34.373	SV7	Deasserted
80	10/29/2024	16:57:35.375	SV7T	Deasserted

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

79	11/03/2024	15:10:03.683	51P	Asserted
78	11/03/2024	15:10:03.693	51P	Deasserted
77	11/03/2024	15:10:03.703	51P	Asserted
76	11/03/2024	15:10:03.713	51P	Deasserted
75	11/03/2024	15:10:03.723	51P	Asserted
74	11/03/2024	15:10:03.733	51P	Deasserted
73	11/03/2024	15:10:03.743	51P	Asserted
72	11/03/2024	15:10:03.753	51P	Deasserted
71	11/03/2024	15:10:03.763	51P	Asserted
70	11/03/2024	15:10:03.873	51P	Deasserted
69	11/03/2024	15:10:03.878	51P	Asserted
68	11/03/2024	15:10:38.223	SV2	Asserted
67	11/03/2024	15:10:38.223	TRIP	Asserted
66	11/03/2024	15:10:38.223	OUT101	Asserted
65	11/03/2024	15:10:38.223	OUT105	Asserted
64	11/03/2024	15:10:38.223	79CY	Asserted
63	11/03/2024	15:10:38.223	79RS	Deasserted
62	11/03/2024	15:10:38.223	51PT	Asserted
61	11/03/2024	15:10:38.263	IN101	Deasserted
60	11/03/2024	15:10:38.273	52A	Deasserted
59	11/03/2024	15:10:38.278	51G	Asserted
58	11/03/2024	15:10:38.278	50G3	Asserted
57	11/03/2024	15:10:38.278	51P	Deasserted
56	11/03/2024	15:10:38.298	51G	Deasserted
55	11/03/2024	15:10:38.298	SV2	Deasserted
54	11/03/2024	15:10:38.298	50G3	Deasserted
53	11/03/2024	15:10:38.298	51PT	Deasserted
52	11/03/2024	15:10:38.403	TRIP	Deasserted
51	11/03/2024	15:10:38.403	OUT101	Deasserted
50	11/03/2024	15:10:38.498	OUT105	Deasserted
49	11/03/2024	15:10:48.281	OUT103	Asserted
48	11/03/2024	15:10:48.361	52A	Asserted
47	11/03/2024	15:10:48.361	IN101	Asserted
46	11/03/2024	15:10:48.361	OUT103	Deasserted
45	11/03/2024	15:10:48.366	S0TF	Asserted
44	11/03/2024	15:10:48.366	51G	Asserted
43	11/03/2024	15:10:48.366	TRIP	Asserted
42	11/03/2024	15:10:48.366	50G3	Asserted
41	11/03/2024	15:10:48.366	OUT101	Asserted
40	11/03/2024	15:10:48.366	79L0	Asserted
39	11/03/2024	15:10:48.366	79CY	Deasserted
38	11/03/2024	15:10:48.371	51P	Asserted
37	11/03/2024	15:10:48.376	51G	Deasserted
36	11/03/2024	15:10:48.376	SV2	Asserted
35	11/03/2024	15:10:48.376	50G3	Deasserted
34	11/03/2024	15:10:48.376	M3P	Asserted
33	11/03/2024	15:10:48.391	M3P	Deasserted
32	11/03/2024	15:10:48.391	51P	Deasserted
31	11/03/2024	15:10:48.406	IN101	Deasserted
30	11/03/2024	15:10:48.416	52A	Deasserted
29	11/03/2024	15:10:48.422	SV2	Deasserted
28	11/03/2024	15:10:48.427	51G	Asserted
27	11/03/2024	15:10:48.427	SV2	Asserted
26	11/03/2024	15:10:48.427	50G3	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

25	11/03/2024	15:10:48.437	51G	Deasserted
24	11/03/2024	15:10:48.437	SV2	Deasserted
23	11/03/2024	15:10:48.437	50G3	Deasserted
22	11/03/2024	15:10:48.547	TRIP	Deasserted
21	11/03/2024	15:10:48.547	OUT101	Deasserted
20	11/03/2024	15:13:58.045	RB2	Asserted
19	11/03/2024	15:13:58.045	SV8T	Asserted
18	11/03/2024	15:13:58.045	SV8	Asserted
17	11/03/2024	15:13:58.050	RB2	Deasserted
16	11/03/2024	15:13:58.050	SV3	Deasserted
15	11/03/2024	15:13:58.050	SV8	Deasserted
14	11/03/2024	15:13:59.049	SV8T	Deasserted
13	11/03/2024	15:15:14.366	OUT103	Asserted
12	11/03/2024	15:15:14.446	52A	Asserted
11	11/03/2024	15:15:14.446	IN101	Asserted
10	11/03/2024	15:15:15.171	OUT103	Deasserted
9	11/03/2024	15:16:14.505	79LO	Deasserted
8	11/03/2024	15:16:14.505	79RS	Asserted
7	11/03/2024	15:16:23.962	RB1	Asserted
6	11/03/2024	15:16:23.962	SV7T	Asserted
5	11/03/2024	15:16:23.962	SV7	Asserted
4	11/03/2024	15:16:23.967	RB1	Deasserted
3	11/03/2024	15:16:23.967	SV3	Asserted
2	11/03/2024	15:16:23.967	SV7	Deasserted
1	11/03/2024	15:16:24.968	SV7T	Deasserted

El registro SER N°69 muestra la activación de la función de sobrecorriente (51P) a las 15:10:03.878 horas, dando orden de Trip temporizado según registro 67, posteriormente en el registro N°61 se confirma el estado del interruptor abierto con tiempo propio de apertura del interruptor es de 40 milisegundos.

El registro SER N°49 se muestra una orden de cierre a través de OUT103, correspondiente a una reconexión programada en la protección, con un tiempo de retardo de 10 s luego de la orden de TRIP. En la fila 43 se aprecia la orden de apertura definitiva del interruptor ante la persistencia de la falla protección SOTF.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

No aplica

8.1. Acciones correctivas de Largo Plazo

Si bien no es una acción correctiva propiamente tal, porque en este caso no hay instalaciones de CGE falladas, cabe mencionar que CGE se encuentra elaborando un Estudio de Coordinación y Ajustes de Protecciones que propondrá subir el actual pickup de sobrecorriente de fases del B1 de SE Parral de 306A a 347A que corresponde al límite térmico del conductor Alliance con Sol a temperatura ambiente de 35°C. Dicho estudio estará concluido el 15/12/2024. Cabe mencionar que esta acción paliativa viene a suplir lo que debió ser considerado, pero no se analizó a pesar de las solicitudes de CGE, en el Estudio de Impacto Sistémico del PMG Tamango NUP 2303, que entró en servicio en Julio del 2024.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe y, conforme a los registros de eventos y de los antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, se concluye la correcta actuación de las protecciones del paño B1 en S/E Parral, ante una inyección de PMG y PMGDs superior al pick up de corriente de fases corriente del paño (306 A).

10. ANALISIS CONJUNTO.

El domingo 3 de noviembre de 2024 a las 12:11 hrs. se produce la operación del 52B1 de S/E Parral, afectando a las SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo.

De acuerdo con interrogación de las protecciones se observa una operación por sobrecorriente en 52B1, debido a congestión por flujo inverso ocurrida por aumento súbito de la generación.

A las 12:15 hrs. con autorización del coordinador se procede con el cierre del 52B1 de S/E Parral energizando la LT 66 kV Parral-Cauquenes recuperando los consumos de SS/EE Cauquenes, La Vega y Tap Paso Hondo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004997	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Parral-Cauquenes	

11. ANEXOS

ANEXO I	AJUSTES DE PROTECCIONES
ANEXO II	PROBATORIOS
ANEXO III	ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA
ANEXO IV	DEMANDA DE LOS ÚLTIMOS 24 MESES
ANEXO V	Manteamientos últimos 24 meses
ANEXO VI	Registros de las Protecciones

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005001	FECHA DE FALLA: 03-11-2024
INSTALACIÓN (ES) Dx DF LT 66 kV Parral-Cauquenes-La Vega	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	03-11-2024
Hora	12:11

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**

Dx DF LT 66 kV Parral-Cauquenes-La Vega.

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005001	FECHA DE FALLA: 03-11-2024
INSTALACIÓN (ES) Dx DF LT 66 kV Parral-Cauquenes-La Vega	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalda Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Cauquenes	T1	Cto. Pocillas	C7	3,70	12:11	12:15	1	2.753	3.698	CGE	Cauquenes, Quirihue, San Carlos	Urbano / Rural	Recuperado 100%, desde su alimentación normal
Cauquenes	T1	Cto. Pilen	C8	4,00	12:11	12:15	1	15.164	23.423,5	CGE	Cauquenes	Urbano / Rural	Recuperado 100%, desde su alimentación normal
Cauquenes	T3	Cto. Quella	C3	3,00	12:11	12:15	1	2.186	7.994	CGE	Cauquenes, Parral	Rural	Recuperado 100%, desde su alimentación normal
Cauquenes	T3	Cto. Tabolguen	C4	2,00	12:11	12:15	1	1.456	7.829,5	CGE	Cauquenes, Parral, Ñiquén	Rural	Recuperado 100%, desde su alimentación normal
La Vega	T1	Cto. Los Ruiles	E1	4,50	12:11	12:15	1	7.490	9.569,5	CGE	Cauquenes, Pelluhue, Chanco, Cobquecura	Urbano / Rural	Recuperado 100%, desde su alimentación normal
La Vega	T1	Cto. Triple U	E2	0,10	12:11	12:15	1	271	505,5	CGE	Cauquenes	Rural	Recuperado 100%, desde su alimentación normal
Total				17,30				29.320	53.020				

ENS: 1,153 MWH

N° de clientes afectados CGE: 29.320

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005001	FECHA DE FALLA: 03-11-2024
INSTALACIÓN (ES) Dx DF LT 66 kV Parral-Cauquenes-La Vega	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Pilén	Cauquenes	Pilén	52C8	2
PM El Rosal	Cauquenes	Tabolguen	52ET2	1
PMGD La Vendimia	Cauquenes	Pocillas	52C7	3
PMGD Cauquenes	Cauquenes	Quella	52C3	1
PMGD Playero	La Vega	Los Ruiles	52E1	1
PMGD Playero 2	La Vega	Los Ruiles	52E1	1
PMGD Albatros II	La Vega	Los Ruiles	52E1	1

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2024005000
Fecha de Informe:	08/11/2024
Hora envío Informe:	10:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	GR LIUN SPA		
a.2. R.U.T.	76.972.628-4		
a.3. Representante Legal	Pablo Abell Mena		
Dirección.	Avenida Isidora Goyenechea N° 2800, Oficina N° 3702, Las Condes, Santiago		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	LT 66 kV Parral Cauquenes		
b.2. Coordinado	CGE Transmisión S.A		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	PFV Tamango.		
c.2. Tipo de instalación	Central/Subestación	c.3. Nivel Tensión	66 kV
c.4. Segmento	Transmisión/Generación		
c.5. Tipo elemento	Unidad generadora		
c.6. Equipo fallado	PFV Tamango		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	03/11/24	d.2. Hora Inicio	12:11
d.3. Fecha Término	03/11/24	d.4. Hora Término	12:23
d.5. Duración total	0:12(0,2 horas)	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
N/A			
f) Origen de la falla.			
Falla de origen externo producto de desconexión forzada de Transformador 1 y 2 S/E Parral.			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Falla externa LT 66 kV Parral Cauquenes.		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Baja tensión		
h.2. Codificación	27		

i) Causa de la falla.			
Pérdida de tensión de referencia producto de desconexión forzada de Transformador 1 y 2 S/E Parral.			
j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	Si	j.2. Número de reiteración.	5
j.3. Medidas anteriores.	Realizadas por Chilquinta al ser fallas externas		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	6		
k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.			
La instalación fallada corresponde a terceros quienes entregarán el detalle de las instalaciones falladas.			
l) Ubicación		m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Retiro (Rural)		Parral	Ninguna
o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.			
Origen externo.			

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.						
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas		
PFV Tamango	0	03/11/24 12:11	03/11/24 12:23	0:12(0,2 horas)		
b) Sistema de Transmisión.						
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas			
PFV Tamango	0	03/11/24 12:11	03/11/24 12:23			
c) Consumos.						
Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
N/A						
d) Alimentadores.						
Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]	
N/A						
e) Involucrados.						
GR Liun SpA: Coordinado propietario de PFV Tamango Enorchile: Centro de Control PFV Tamango. CGE Transmisión S.A: Propietario de instalación fallada. Chilquinta: Propietario de SE Paso Hondo. Coordinador Electrico Nacional: CDC del CEN.						

3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR FALLA.

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No se realizaban trabajos al momento de la falla en las instalaciones de PFV Tamango.

b) Estado y configuración previo a la falla.

PFV Tamango y sus instalaciones se encontraban en estado Conectada Normal (CN), sin inyección de energía al sistema debido a ausencia de recurso solar.

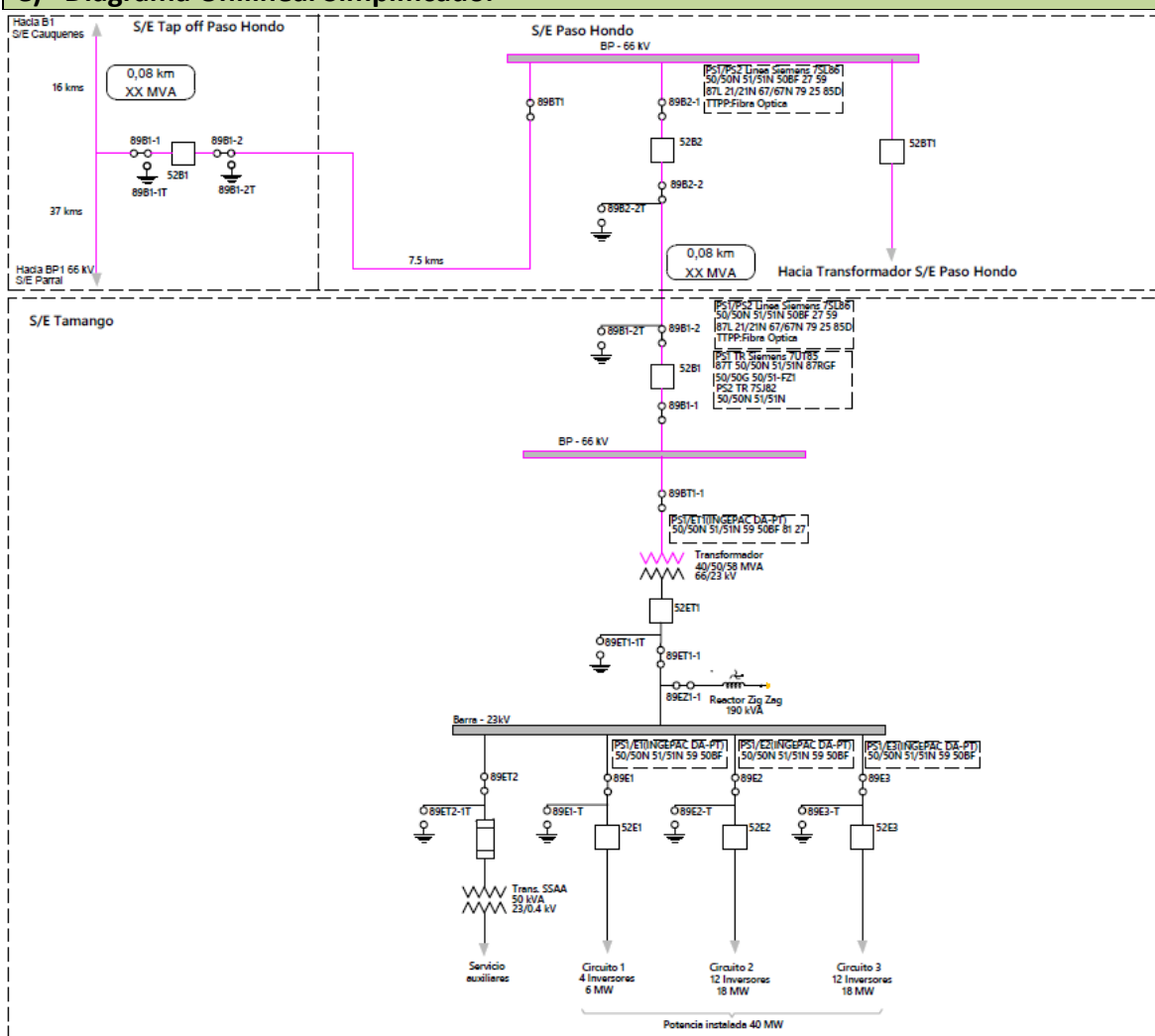
c) Información sobre la regulación de tensión.

No se realizaban.

d) Información adicional.

No hay.

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.				
Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	03/11/24	Hora	12:15
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	03/11/24	Hora	12:20
b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.				
Maniobras a través del sistema SCADA de la Subestación en coordinación con operadores en planta.				
c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.				
Centro de Control de Enorchile se coordina con CDC para normalizar las instalaciones.				
d) Fecha y hora de normalización del servicio.				
Fecha	03/11/24	Hora	12:15	
Acciones Realizadas	Normalización de línea 66 kV Parral – Cauquenes por parte de CGE.			
e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.				
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento	
03/11/24	12:11	Tamango	las 12:11 horas se produce la desconexión de la línea 66 kV Parral -Cauquenes debido a sobrecarga por capacidad de línea, provocando la operación del 52ET1 de S/E Tamango debido a operación de función de baja tensión en el 52ET1. Al momento de la falla PFV Tamango tuvo un aumento intempestivo en su generación en que alcanzó 40 MW. Cabe mencionar además que previamente se había solicitado a CDC del CEN asignar una consigna a PFV Tamango debido a que este no estaba siendo prorrateado en la prorrata generalizada ni tampoco tenía consigna asignada.	
03/11/24	12:15	CC Enor	Normalizada línea Parral Cauquenes por parte de CGE.	
03/11/24	12:16	CC Enor	CC Enor informa a operador PFV Tamango evento de falla de la central y se coordina la revisión de las instalaciones.	
03/11/24	12:18	CC Enor	Coordinador informa que a las 12:15 horas se normalizó la Línea Parral - Cauquenes y solicita normalizar la planta y ajustar a una potencia máxima de generación de 20MW. Inmediatamente, se le informa al operador de planta que están las condiciones para normalizar el parque.	
03/11/24	12:20	CC Enor	Se realiza la apertura remota de equipos 52E1, 52E2, 52E3 de S/E Tamango, maniobras previas a normalización de instalaciones.	
03/11/24	12:21	CC Enor	Cerrado 52ET1 de S/E Tamango.	
03/11/24	12:22	CC Enor	Cerrado 52E1 53E2 de S/E Tamango.	
03/11/24	12:23	CC Enor	Cerrado 52E3 de S/E Tamango.	
f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.				
Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)	
No hay				

g) Cronología de eventos de protecciones.

[illegible]

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.

1	Central o subestación:		SE Tamango.	
	Fecha	03/11/24	Hora	12:10:40.378
	Protección o Alarma Operada:		Indicar protección operada	
	Interruptor Operado:		52ET1	
	Potencia desconectada:		40 MW	
	Causa de interrupción:		Actuación de la función de sub tensión en 23 kV	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	03/11/24	Hora	12:16
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	03/11/24	Hora	12:21

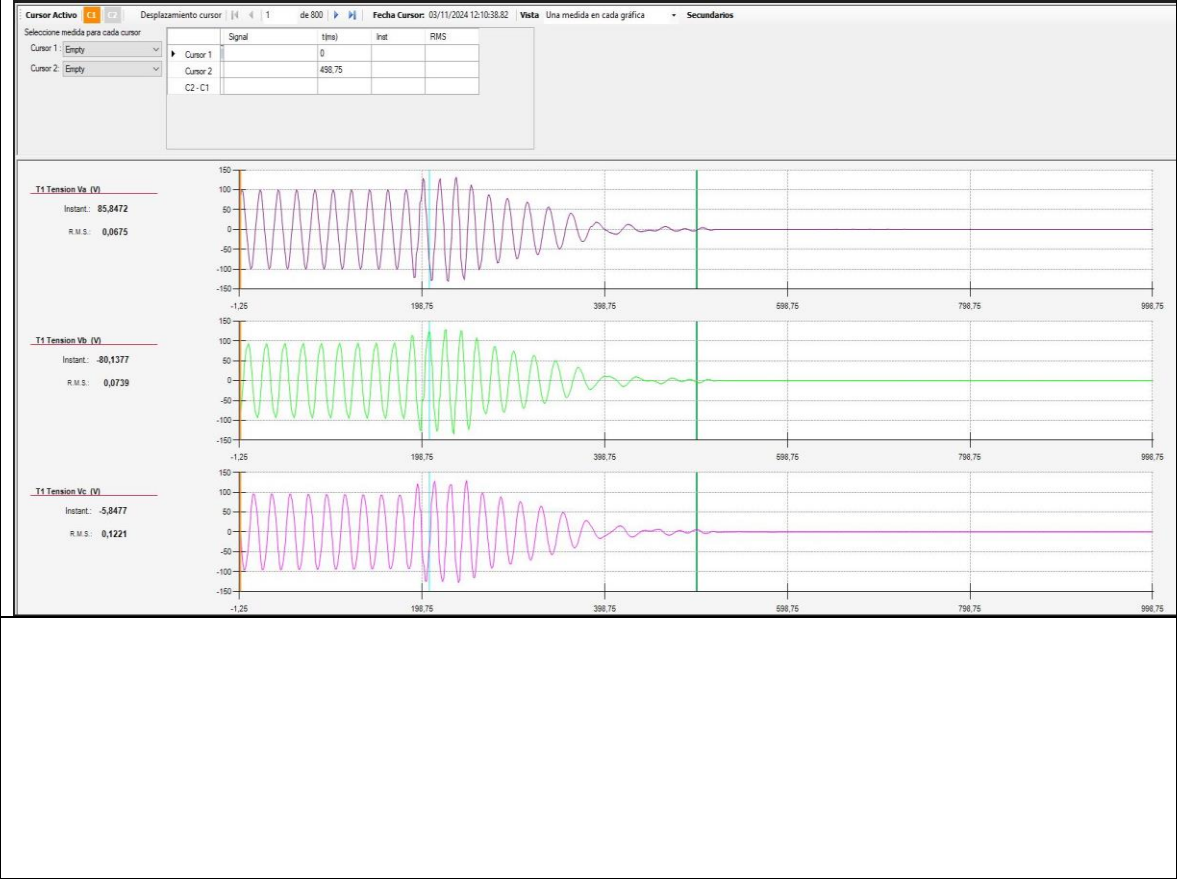
5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

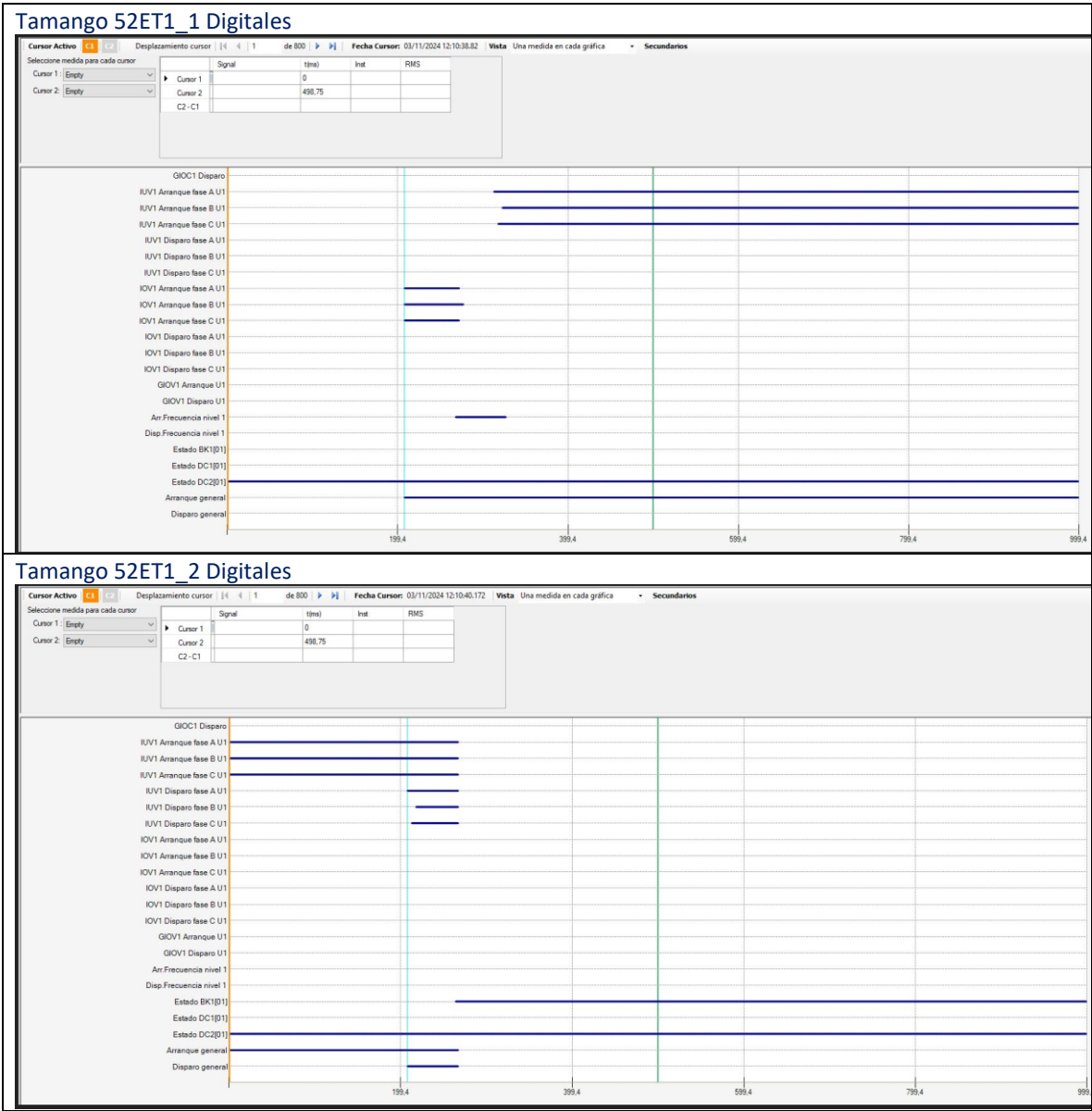
a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones

Nº	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	SE Tamango	52ET1	12:10:38.405	V, digitales 52ET1	Tamango 52ET1_1
2	SE Tamango	52ET1	12:19:40.388	Dig. Sub Tensión 52ET1	Tamango 52ET1_2
3					
4					
5					
6					

b) Registros oscilográficos.

Tamango 52ET1_1 Voltajes





6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.

No aplica

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.

En los canales digitales del sistema de protecciones de 23 kV (52ET1) se observa, arranque IUV1 en las fases A, B, C y arranque general (12:10:38.290).
A las 12:10:40.380 se evidencia Disparo IUV1 fases A, B, C y Disparo General.

b) Modo de operación de interruptores principales.

Se observa que el interruptor 52ET1 apertura a los 2 segundos luego del arranque de la función de sub tensión en 23 kV.

c) Desempeño del EDAC.

No aplica

d) Desempeño del EDAG.

No aplica

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.

No se realizaban

b) Actividades en curso.

Ninguna

c) Acciones correctivas a corto plazo.

Ninguna

d) Acciones correctivas a largo plazo.

Ninguna

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.

b) Lista de anexos.

Print Out Sistema de Protecciones
Archivos Comtrade en 23 kV



Informe de Falla

Empresa

Código de identificación

Versión

**LUZ PARRAL
DISTRIBUCIÓN**

IF-DX-17

1

Pérdida de suministro en SS/ES Paso Hondo

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

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Luzparral Distribución S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	LUZ PARRAL DISTRIBUCIÓN
RUT Propietario:	96.866.680 - 0
Representante legal Propietario:	FRANCISCO SOLIS GANGA
Dirección Propietario:	Aníbal Pinto 1101, Parral.

Nombre Instalación:	Alimentadores Paso Hondo, San Carlos y Ñiquén
Tipo de Instalación:	Alimentador Distribución
Tensión de Línea:	13,2 kV
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	
Fecha inicio:	03 de noviembre de 2024
Hora inicio:	12:11:00
Fecha termino:	03 de noviembre de 2024
Hora término:	12:15:00
Duración:	4 minutos
Equipos afectados:	Externa
Consumo interrumpido:	0.54 MW de S/E Paso Hondo
Porcentaje de Desconexión:	100% Alimentadores
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Parral y Retiro
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa
Elemento	Externa

Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	N/A
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Paso Hondo

2.3. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.4. Cronología de eventos.

12:11:00 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de los Alimentadores Paso Hondo

12:15:00 hrs. Normalizadas tensiones y consumos de los Alimentadores Paso Hondo.100 % de consumos recuperados.

2.5. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones Afectadas	Detalle					Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración	
Paso Hondo	BA S/E PASO HONDO 13.2KV BP1	Paso Hondo	1.762	4.9	03-11-2024 12:11	03-11-2024 12:15	0:04	

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)

No aplica, externos

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00)

No aplica, externos



Informe de Falla

Empresa

**LUZ PARRAL
TRANSMISIÓN S.A.**

Código de identificación

IF-TX-79

Versión

1

Pérdida de suministro en S/E Paso Hondo, producto de la operación automática de la Línea 66 kV Parral – Cauquenes propiedad de CGE.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados.....	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2.	Ajustes	6
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	6
4.4.	Registro de Eventos (UTC ± 00:00).....	6
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	7
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	7
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	7

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luz Parral Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.470.427-2
Representante legal Propietario:	Francisco Solís Ganga
Dirección Propietario:	Aníbal Pinto N° 1101, Parral.

Nombre Instalación:	S/E Paso Hondo
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder (S/E)
Tensión de Línea:	66/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2024004998
Fecha inicio evento:	03/11/2024
Hora inicio evento:	12:10:42
Fecha término evento:	03/11/2024
Hora término evento:	12:15:18
Duración evento:	04 minutos, 36 segundos
Equipos afectados:	Transformador 66/13,2 kV N° 1 en S/E Paso Hondo.
Consumo interrumpido:	0.35 MW de S/E Paso Hondo
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Retiro – Parral – Longaví
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 – Falla en instalaciones de terceros

Elemento	OPE6 – Falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	10
Cantidad de fallas.	16-08-2024 (EAF 428/2024) 15-08-2024 (EAF 426/2024) 05-08-2024 (Sin EAF) 01-08-2024 (Sin EAF) 25-06-2024 (EAF 292/2024) 12-06-2024 (Sin EAF) 09-02-2024 (EAF 066/2024) 18-05-2023 (EAF 215/2023) 13-02-2023 (EAF 069/2023) 11-11-2022 (EAF 416/2022)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Cardo Verde: Rural. Alimentador Unicaven: Rural.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 66 kV Parral – Cauquenes propiedad de CGE, afectando los consumos de la subestación (S/E) Paso Hondo.

2.4. Cronología de eventos.

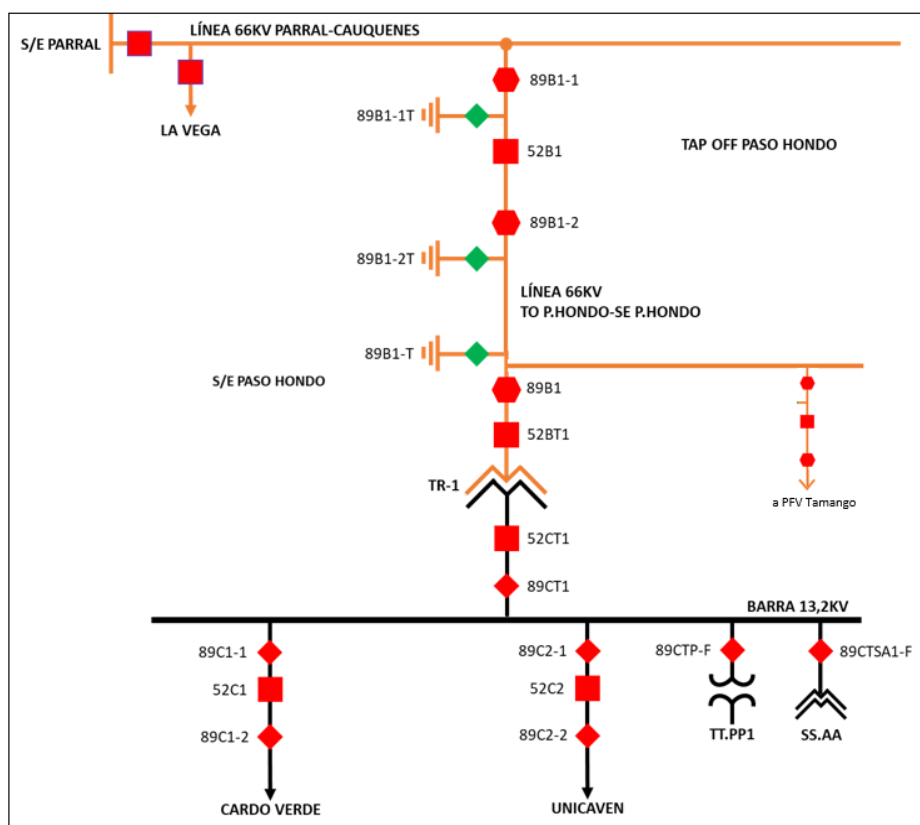
Domingo 03 de noviembre de 2024

12:10:42 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de S/E Paso Hondo, afectando a 1.650 clientes.

12:12 hrs. CEN informa operación automática de la LT 66 kV Parral – Cauquenes propiedad de CGE por sobrecarga debido al ingreso de la Central Tamango. CEN Indica que están coordinando la energización de la línea.

12:15:18 hrs. CGE Transmisión informa energizada la LT 66 kV Parral – Cauquenes. Quedan normalizados el 100% de los consumos de S/E Paso Hondo.

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
Subestación	Transformador				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Paso Hondo	TR-66/13,2 kV N°1				03-11-2024 12:10:42	03-11-2024 12:15:18	0:04:36
Subestaciones	Transf.	Alimentador	NEMA	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Paso Hondo	TR-66/13,2 kV N°1	Cardo Verde	C1	-0,52	03-11-2024 12:10:42	03-11-2024 12:15:18	0:04:36
		Unicaven	C2	0,87	03-11-2024 12:10:42	03-11-2024 12:15:18	0:04:36
		Total				0.35	

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.