Estudio para análisis de falla EAF 537/2024

"Falla en línea 66 kV Parinacota - Quiani"

Fecha de Emisión: 28-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/11/2024
Hora	10:31
Consumos desconectados (MW)	6.50
Demanda previa del sistema (MW)	10033.36
Porcentaje de desconexión	0.065 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Parinacota - Quiani / LT258---------T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Aristides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561, oficina 1701, piso 17, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sección tramo estructura N°6 - Quiani de la línea 66 kV Parinacota - Quiani / LT258CI1TR02T0058ST21T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Aristides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561, oficina 1701, piso 17, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Parinacota, correspondiente a la línea de 66 kV Parinacota - Quiani, debido a la operación de sus sistemas de protección.

La empresa CGE Transmisión S.A. informa que la falla fue ocasionada por un acortamiento de la distancia eléctrica entre fases como resultado del contacto de un ave con la estructura N°37, correspondiente al tramo 66 kV Estructura N°6 - Quiani.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

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

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

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 412_2022	Desconexión de línea 154 kV Concepción - Alonso de Ribera	08-11-2022	Inhabilitar la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, para realizar pruebas y evaluar su desempeño, considerando que existe un segundo sistema de protección que consiste en una diferencial de línea entre los interruptores 52A7 de S/E Concepción y los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, implementadas en un relé digital SEL-387. - Instalación de desviadores de vuelo en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, entre las estructuras E19 y E20. - Remplazo de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, por una protección de distancia digital.
EAF 467_2022	Desconexión del transformador 115/14.2 kV de S/E Las Compañías	15-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: *"Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se recibe información que un ave habría producido descarga en instalación. Se descarta falla interna de transformador y decide solicitar su conexión."* *"Se analizan eventos de relé SEL 387 T1."*
EAF 487_2022	Desconexión del transformador Nº4 66/15 kV de S/E Talca	23-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Dada la saturación detectada en la corriente de la fase C del lado de media tensión, se realizará una revisión del alambrado secundario de TTCC asociados a Paño CT4".*
EAF 015-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	11-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala: *"se realizarán gestiones con la autoridad municipal para solicitar mayor fiscalización del sector comprendido entre las estructuras N°512 y N°548 de la línea 110 kV Las Luces - Taltal, en donde se observa la aparición de basurales clandestinos, con acumulación de elementos y desechos orgánicos que atraen la presencia de aves carroñeras".* CGE Transmisión S.A. señala: *"se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuasores de aves. Por lo anterior, y considerando que la estructura N°513, afectada por este evento, no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada".*

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 030_2023	Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá	26-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Al momento de los hechos, personal de CGE Transmisión se encontraba en subestación Combarbalá (por faenas programadas asociada a LT 66 kV El Sauce - Combarbalá) y observó que algo había ocurrido en un pararrayos asociado al paño de transformación T1, por ende, la falla fue asociada inmediatamente a este hecho.* *Con esta información, se realizan maniobras locales para aislar equipo y se normalizan los consumos desde paño de transformación T3.* *Se ejecutan pruebas al transformador de poder T1, a los pararrayos y elementos fusibles que protegen al paralelo T1-T2. De dichas pruebas se determina que transformador, fusibles y pararrayos se encuentran íntegros para una nueva energización, con excepción del pararrayos asociado a Fase 1 del transformador T1.* *Se ejecutan maniobras para normalizar topología.* *El día 31 de enero se acude a la subestación Illapel para extraer eventos del paño B1, y al revisar esta información, se deduce que el día de la falla habrían ocurrido 2 eventos distintos, ya que la información de ambas operaciones no tenía misma fase fallada ni distancia de falla.* *Se solicita revisar LT por primer evento del relé, con distancia de falla 2,41 Km., desde S/E Illapel y se encuentra a los pies de estructura N°249 un ave muerta y descargas en aislación de fase 3".* *"Se realizará el reemplazo de pararrayos afectado en el transformador N°1 de S/E Combarbalá.".*
EAF 033_2023	Falla en línea 66 kV El Manco - Coronel Nº2	29-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se detectó una diferencia horaria en el relé SEL-311C del paño BT6, el cual fue corregido durante la descarga de datos.* *En el relé SEL-311C del paño B1 de S/E El Manco se incluyó en los registros secuenciales las variables 79LO, 79RS y 79CY".*
EAF 084_2023	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Tumbes	20-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Se realiza sincronización reloj satelital y MCP1000 al momento de realizar la descarga de los eventos".* *"Reemplazo de pararrayos dañado y mediciones eléctricas al interruptor y aislación asociada al BBCC de S/E Tumbes".*
EAF 133_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E El Peñón	19-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se analizan eventos. Ya realizado. Se realizan maniobras para aislar el banco de CCEE de la barra MT 23 kV en S/E El Peñón. Realizado el día de la falla. Inspección exhaustiva del banco de condensadores".* *"Incorporación de sincronización horaria al relé SEL-311C en banco de CCEE. Pruebas eléctricas a todos los equipos del banco de CCEE. Reemplazo de equipos dañados según protocolos de pruebas ejecutadas. Sellar todas las posibles entradas de roedores con Espuma de Poliuretano Expansiva."*
EAF 145_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E La Portada	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"El 29/03/2023 posterior a la falla se realiza el retiro carro interruptor desde celda paño E14 en S/E La Portada y se realiza transferencia de cargas de Alimentador Adasa a otros alimentadores de S/E La Portada, debido a la indisponibilidad operacional de interruptor 52E14 afectado por falla y con daños no reparables en lo inmediato."* *"El 29/03/2023 desde las 17:00 horas en adelante se realiza sellado de accesos por ductos y trincheras que permiten entrada de roedores a switchgear de celdas, en sala eléctrica de S/E La Portada."* *"Centro de control Transmisión informa a CEN la necesidad de utilizar el paño 52ET2 actualmente disponible en SE La Portada y con esto recuperar los consumos afectados, lo cual requiere trabajos en media Tensión para conexión de cargas a 52ET2, configuración de Protección asociada con ajustes similares a 52E14 para la carga a conectar y pruebas del relé utilizado."* *"Se detecta un aumento descontrolado de roedores en los alrededores de S/E La Portada, por lo cual se tomará contacto con propietario de Arenera aledaña, para solicitar su acción con relación a ejecutar desratizaciones permanentes en sus instalaciones."* *"Establecer comunicaciones con autoridades sectoriales dando a conocer del establecimiento de tomas irregulares tanto para vivienda como faenas de tipo industrial que generan desechos que atraen atraídos roedores, los que posteriormente se desplazan a la Subestación."* *"Debido a la proliferación de roedores en las cercanías de la SE La Portada, se aumentará la frecuencia actual de dos meses de desratizado de la instalación, que en adelante se realizará cada un mes."* *"Se realizará sellado de ductos y trincheras en patio de Subestación La Portada."*
EAF 146_2023	Desconexión del transformador Nº1 66/15 kV de S/E Tumbes	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"El día 03/04/2023 de realizó Control de plagas en S/E Tumbes. Se adjuntan informes en los anexos".* *"Se incorporará en el plan de inversiones el reemplazo de las protecciones electromecánicas a digitales para mejorar la reportabilidad de eventos".*

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 205_2023	Falla en línea de 66 kV San Fernando - Puquillay	07-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se realiza reemplazo de aislación con descarga en estructura N°18 de L66kV San Fernando-Placilla detectada en inspección pedestre realizada la madrugada del 08/05/2023 en momentos de la emergencia.* *Además, se realiza inspección pedestre e inspección con dron a L66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay detectando descarga en conductor y cruceta y ave a nivel de piso con descargas".*
EAF 215_2023	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	18-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Se considerará la instalación de streamer shields en los 3 linepost de la estructura N°54 y peinetas en la cruceta."*
EAF 232_2023	Desconexión de barra N°1 23 kV de S/E Constitución	30-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Corrección de la designación de fases en Control F6 del Paño ET1 de S/E Constitución. Sincronización horaria del control F6 del interruptor 52ET1 de S/E Constitución. Reemplazo del interruptor 52ECE asociado al banco de condensadores de S/E Constitución".*
EAF 270-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	21-06-2023	CGE Transmisión S.A. señala que: *"Se solicitará nuevamente gestiones a la autoridad municipal para pedir mayor fiscalización del sector, ahora comprendido entre las estructuras 500 y 548, en donde se observa la aparición de basurales clandestinos, con acumulación de elementos y desechos orgánicos que atraen la presencia de aves carroñeras."* *"Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuasores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N°507 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada."* Minera Las Cenizas S.A. indica que: *"Implementar un sistema que permita monitorear a distancia las subestaciones y poder interrogar los relés, para identificar las fallas."*
EAF 299-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	11-07-2023	CGE Transmisión S.A. señala que: *"Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuasores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N°453 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada".*
EAF 302_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes	18-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que *"se realizó inspección visual al estado de la barra de 23 kV, para descartar algún daño ocasionado por el cortocircuito descartando esta situación. Se llevó a cabo el reemplazo de fusibles y de bastones portafusibles correspondientes a SSAA de la subestación, dañados por la magnitud del cortocircuito. Se deben revisar los planos de la instalación para verificar el correcto alambrado de las señales de estado del interruptor hacia los relés de protección".*
EAF 323_2023	Falla en barra de 66 kV de S/E Constitución	31-07-2023	CGE Transmisión S.A. señala que *"no aplica".*
EAF 377_2023	Desconexión forzada del transformador 115/14.2 kV de S/E Las Compañías	26-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró descarga en grillete de fijación de aislación a estructura de salida MT del transformador. Se observan aves posadas en estructuras, con dificultad para volar, por lo que se concluye que las descargas fueron provocadas por aves. Se descarta falla interna de transformador y decide solicita conexión".* *"Se instalará protección aislada en las tres fases del cable de cobre que está en la zona de falla".*
EAF 390_2023	Falla en línea 2x110 kV El Peñón - La Ruca N°2	04-09-2023	La empresa Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. señala: *"no hay acciones correctivas a corto plazo.* *La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se corrige fecha en relé SEL 311C S2 del 03-09-23 al 04-09-2023".*
EAF 405_2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	13-09-2023	CGE Transmisión S.A. señala que *"se realizará análisis para determinar la posibilidad de evitar la operación indeseada de Paño B1 de SE Punitaqui, frente a fallas aguas arriba considerando que la tensión permanece producto de plantas de generación de pequeña escala."*

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 420_2023	Desconexión forzada del transformador N°2 110/13.8 kV de S/E Centro	27-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Con ocasión de la falla presentada, se procede al retiro del roedor encontrado en sector Transformadores de potenciales de paño CT1 y se realiza el reemplazo de 3 fusibles dañados de media tensión del conjunto TTPP.* *Se realiza el sellado de ductos instalados por proyecto ampliación S/E Centro (decreto), los cuales se encontraron con sus extremos abiertos, posibilitando en esta ocasión el ingreso de roedores hacia trincheras y Switchgear de media tensión.* *Se realizará nueva revisión de trincheras y sellado de posibles puntos de ingreso de roedores a las celdas de MT de S/E Centro, ya que la empresa que ejecutaba ampliación en SE Centro desmovilizó a su personal, dejando las instalaciones en las cuales trabajaban, quedando algunas condiciones de riesgo por falta de sellado en canalizaciones tendidas."*
EAF 450_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Vicuña	21-10-2023	- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró ave con descargas en patio lado MT del Transformador de Poder. Se descarta falla interna de transformador y se energiza exitosamente el transformador."* - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 493_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E Curanilahue	11-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Se realiza reemplazo del pararrayos dañados y reparación de fuga de aceite de transformador T-1 junto a sus mediciones eléctricas completas para verificar integridad del transformador, las cuales resultan exitosas."*
EAF 506_2023	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo	18-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: *"Se realizará la instalación de desviadores de vuelo entre E-31 y E-32 de la línea LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo."* *"Existe una iniciativa de remplazo de protecciones de los paños B5 y B6 en curso en el NUP 4295."*
EAF 078_2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Cabildo	18-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "*Al día siguiente, 19 de febrero, se solicita la desconexión por Curso Forzoso N°2024016714 para realizar limpieza de la contaminación generada por la descarga y verificar el estado operacional del equipo*."
EAF 082_2024	Desconexión forzada de los transformadores N°1 y N°2 154/66 kV de S/E Parral	20-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: - *"Se deberá sincronizar con horario UTC el relé SEL 387 del transformador T2".* - *"Se reemplazará el cable dañado. 30/06/2024".* - *"Se sellarán canaletas y ductos para evitar tránsito de roedores".* - *"Se realizará cuando se reemplace el cable dañado 30/06/2024".*
EAF 093_2024	Falla en la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte	02-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: - "*Se retiraron del reporte de eventos SER las variables 59VS y 59VP, de manera de evitar sobreescritura de registros relevantes en adelante*." - La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. indica que no aplica. - La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. - La empresa Parque Eólico Lebu - Toro SpA indica lo siguiente: "*Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración*."
EAF 103_2024	Falla en línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte	10-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: "*se agregará los elementos 51G 51GT y 52A a los registros secuenciales (SER) para mejor entendimiento de futuras fallas en el relé SEL 311C del paño 52BT2 de S/E Lebu según SD 2024030388 para el martes 2 de abril*".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 106_2024	Desconexión forzada de barra 23 kV N°3 de S/E La Portada	16-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Ocurrida la falla, personal de CGET realiza una revisión a distancia de las instalaciones, observándose que debido a la descarga ocasionada por ave en parte superior de equipo primario 52E30, existen daños en los bushings de lado fuente y carga de este equipo, lo cual imposibilita su puesta en servicio nuevamente. Por esta razón se procede a dejar fuera de servicio equipo 52E30, transfiriendo los consumos de este alimentador mediante red de Distribución para no afectar clientes finales. Se inicia la planificación para realizar reemplazo del equipo primario dañado a la brevedad posible. El reemplazo de equipo dañado se realiza mediante solicitud de desconexión por curso forzoso SD N°2024026968, que se adjunta, la cual se ejecutó con éxito el 17/03/2024 entre las 01:14 y 04:53 horas, normalizándose la operación del equipo cabecera de Alimentador Arenales 52E30 en SE La Portada".* *"Se estima que la proliferación de este tipo de aves(jote)se debe a los basurales clandestinos ubicados en las cercanías de la Subestación La Portada. La observación práctica muestra que estas aves por las noches buscan resguardo en las alturas, en este caso en postes y estructuras. Por ello, se incorporará un plan de chequeo al exterior y cercanías de la SE La Portada de modo de poder solicitar el retiro y/o control de dichos basurales clandestinos por parte de la autoridad competente, con el fin de lograr el alejamiento de estas aves de la subestación".*
EAF 163_2024	Desconexión del transformador 66/15 kV N°1 de S/E Pillanlelbún	18-04-2024	Las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 225_2024	Falla en la línea 66 kV Nahuelbuta - Angol	17-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "*No aplica. Personal verificó que no existían daños en la LT*".
EAF 445_2024	Desconexión forzada del transformador N°5 154/66 kV de S/E Coronel	23-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Se instalarán púas, las cuales tendrán la finalidad de evitar el ingreso de animales en puntos energizados del transformador de poder y mitigar la ocurrencia de un evento de similares características. Fecha de ejecución 16 de septiembre.".*
EAF 447_2024	Falla en la línea 66 kV Temuco - Pumahue N°2	25-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Se ingresa SD N°2024090122 para efectuar la instalación de peinetas en cruceta de estructura N°1 e instalación de cubierta protectora a puentes superiores en la misma estructura, trabajos asociados a LT 66 kV Temuco - Pumahue N°2."* La empresa Besalco Transmisión SpA indica lo siguiente: *"Se encuentra en proceso de revisión interna un EAP que pretende corregir el problema de las operaciones indeseadas del al Transformador N°1 220/66/13,8 kV de 90 MVA de S/E Varones, en particular se está analizando la desactivación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G). Dentro de la primera quincena del mes de septiembre esperamos tener este EAP listo para su envío y revisión."*
EAF 451-2024	Falla en la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal	28-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "*Verificación de integridad de las instalaciones, identificación de posibles fuentes de atracción para las aves en sector desértico, para minimizar riesgo de que nuevas aves se posen en la misma estructura. La estructura N°143 tiene instalada como medida de mitigación peinetas y disuasores de aves. Se contempla en próxima intervención el día 07/09/2024, en desconexión programada, realizar el retiro de bretel fase central e instalación de amortiguadores. Se envía correo electrónico a PFV Javiera con recomendaciones y solicitando revisión de configuración y pruebas de actual implementación de reconexión (configurada el 30/07/2022)*".
EAF 487-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Constitución	26-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "*Se corrigió manualmente el horario en la unidad de control y protección Form 6 del 52ET2.* *Es necesario corregir las entradas de las fases C y A del equipo, ya que están intercambiadas. Esta modificación se realizará mediante software en la unidad de control y protección F6 del 52ET2.* *Considerando que el relé de respaldo MICOM P642 no registró evento, pero se puede suponer que operó, ya que se observó el LED de indicación de Trip encendido. Por lo tanto, se verificará el correcto funcionamiento del registro de eventos y oscilogramas*".
EAF 512-2024	Falla en la línea 66 kV Los Ángeles - Central Parque Eólico Los Buenos Aires	23-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: *"Se realizó cambio de aislación dañada en fase lateral derecha en la estructura N°83. Se retiró el nido de la estructura N°84 y se deja en un lugar seguro, además se realiza el cambio en la aislación dañada de la fase lateral derecha y se monta una peineta Anti - Ave. Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de las protecciones SEL-351 del paño BT4 y SEL 311C del paño B4. Bajo la SD N°2024113011 se realizará mejora en la lógica de cierre del interruptor 52BT4, para la habilitación del cierre del equipo sin tensión en barra."*

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 236-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores del tramo 66 kV Estructura N°6 - Quiani de la línea 66 kV Parinacota - Quiani, el cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores del tipo Cu 33.6 mm2 con una longitud total de aproximadamente 3.21 km, cuya entrada en operación fue el 2002.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV Parinacota - Quiani.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No se indica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

1501: Arica.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11-11-2024)	Informe de 5 días (14-11-2024)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	07-11-2024	25-11-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	07-11-2024	No enviado
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (Transemel)	07-11-2024	14-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Parinacota - Quiani	ST Zonal	Parinacota - Est N°6	10:31	11:17
LT 66 kV Parinacota - Quiani	ST Zonal	Est. N°6 - Quiani	10:31	11:17

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

c. Consumos

S/E	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW) (**)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados (*)	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Quiani	Frontera / C13	-	0.48	0.005	19930	10:31	11:21	11:21
Quiani	Valle de Lluta / C4	-	2.21	0.022		10:31	11:21	11:21
Quiani	Norte / C12	-	1.95	0.019		10:31	11:21	11:10
Quiani	Chungará / C14	-	1.86	0.019		10:31	11:21	11:11
		Total:	**6.50 MW**	**0.065 %**	**19930**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.
(*) Montos declarados por Compañía General de Electricidad S.A. en su Informe de Falla de 48 horas.
(**) Montos declarados por CGE Transmisión S.A. en su Informe de Falla de 5 días.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Quiani	Frontera / C13	CGE S.A.	Regulado	0.48	0.83	0.83	0.4
Quiani	Valle de Lluta / C4	CGE S.A.	Regulado	2.21	0.83	0.83	1.8
Quiani	Norte / C12	CGE S.A.	Regulado	1.95	0.83	0.65	1.3
Quiani	Chungará / C14	CGE S.A.	Regulado	1.86	0.83	0.67	1.2

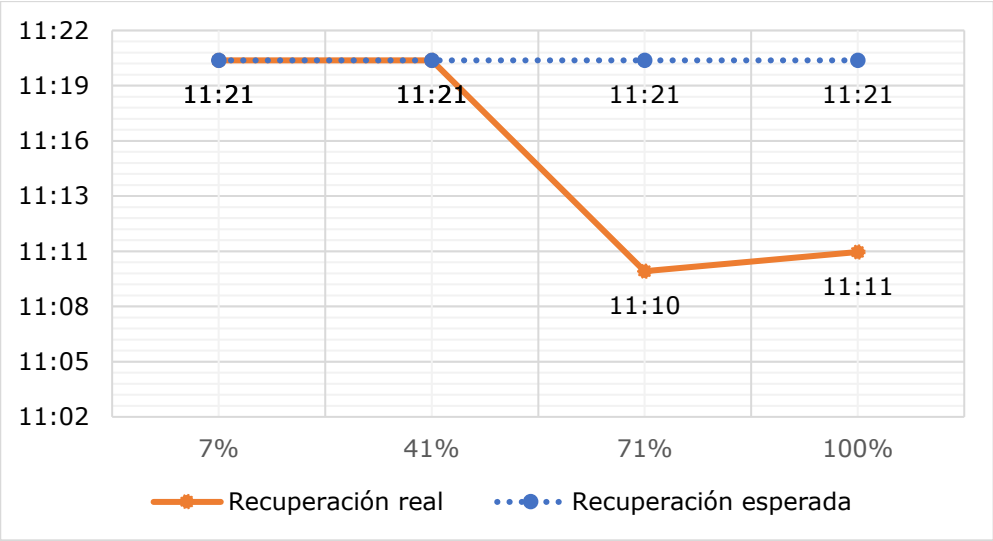
Clientes Regulados : 4.7 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 4.7 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre los horarios de recuperación esperada y la recuperación real para los distintos consumos afectados. La normalización anticipada de los consumos se debe a los traspasos de carga a través de redes de distribución.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.20	0.67	7.80
Último 20 %	1.30	0.67	1.95
100 % Total	6.50	0.67	9.75

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10033.36 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1), El Toro (U1 y U2), Mejillones (IEM), PFV Diego Almagro Sur y Malgárida.

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 07 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 10:31 horas del día 07 de noviembre del 2024, se registra la apertura de la Línea Parinacota - Quiani por acortamiento de distancia entre fases en la estructura N°37. Lo anterior provocó la pérdida de suministro en S/E Quiani de CGE Transmisión. La recuperación total del suministro fue a las 11:21 hrs.".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. no indica acciones correctivas.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas.

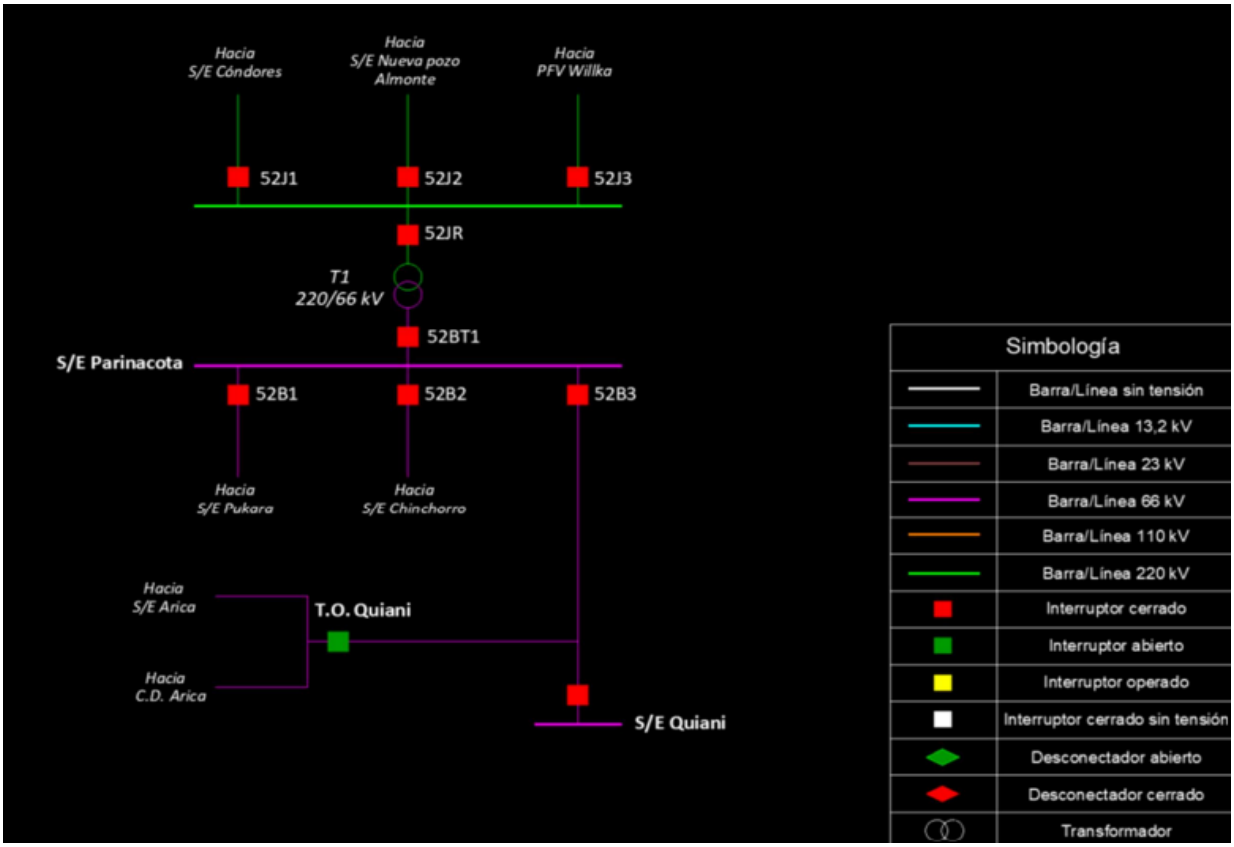
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. no indica acciones correctivas.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:31	Transemel	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Parinacota, accionada por la función de distancia, desconectando la línea 66 kV Parinacota - Quiani.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/11/2024	CGE Tx	10:46	Apertura del interruptor 52C14 de S/E Quiani, correspondiente al alimentador Chungará.
07/11/2024	CGE Tx	10:46	Apertura del interruptor 52C12 de S/E Quiani, correspondiente al alimentador Norte.
07/11/2024	CGE Tx	11:10	Recuperación de los consumos asociados al alimentador Norte de S/E Quiani, mediante traspaso de consumos hacia el alimentador Puerto de S/E Chinchorro.
07/11/2024	CGE Tx	11:11	Recuperación de los consumos asociados al alimentador Chungará de S/E Quiani, mediante traspaso de consumos hacia el alimentador Chacalluta de S/E Chinchorro.
07/11/2024	CGE Tx	11:13	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Quiani, desconectando dicha subestación.
07/11/2024	Transemel	11:17	Cierre del interruptor 52B3 S/E Parinacota, energizando la línea 66 kV Parinacota - Quiani en vacío.
07/11/2024	CGE Tx	11:21	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Quiani. Se recuperan los consumos asociados a los alimentadores Frontera y Valle de Lluta de la mencionada S/E.
07/11/2024	CGE Tx	11:30	Cierre del interruptor 52C14 de S/E Quiani, correspondiente al alimentador Chungará, normalizando la topología de la S/E.
07/11/2024	CGE Tx	11:32	Cierre del interruptor 52C12 de S/E Quiani, correspondiente al alimentador Norte, normalizando la topología de la S/E.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Parinacota, correspondiente a la línea de 66 kV Parinacota - Quiani, debido a la operación de sus sistemas de protección.

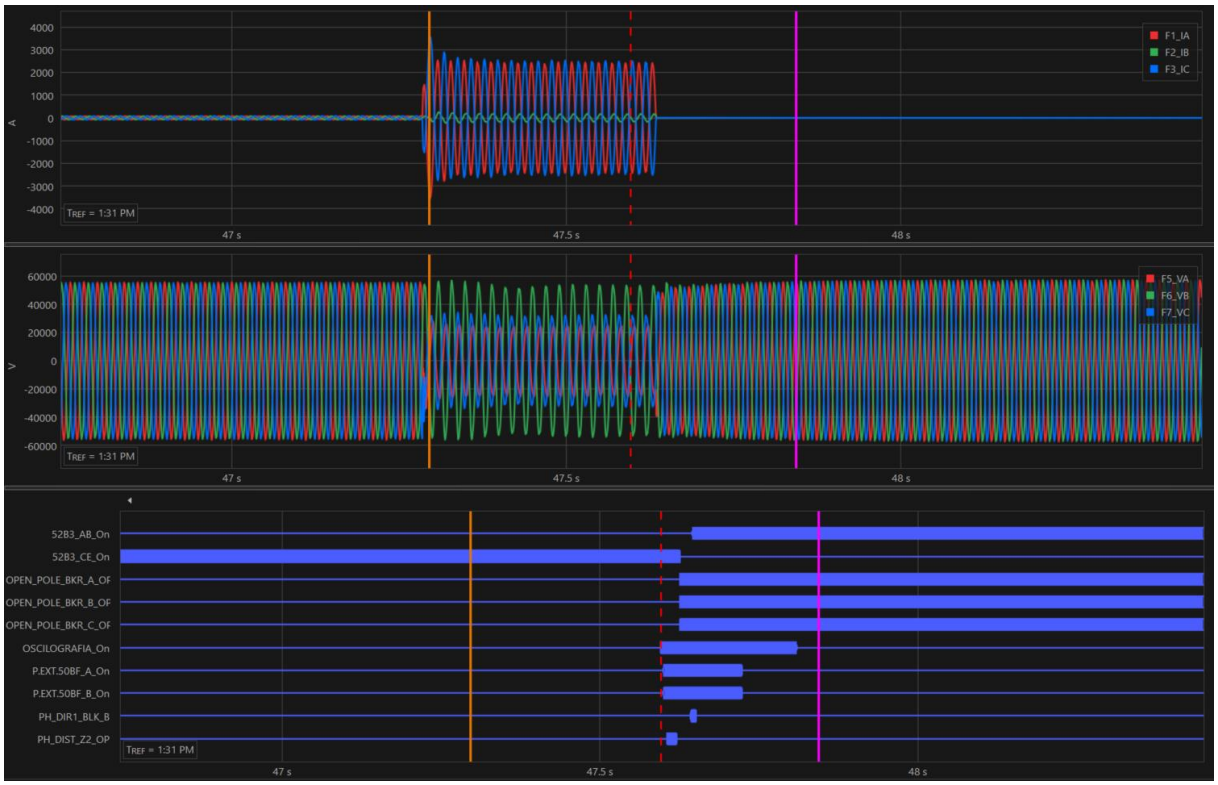
La empresa CGE Transmisión S.A. informa que la falla fue ocasionada por un acortamiento de la distancia eléctrica entre fases, como resultado del contacto de un ave con la estructura N°37, correspondiente al tramo 66 kV Estructura N°6 - Quiani

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 6.50 MW de consumo en S/E Quiani.

Operación de la protección del paño B3 de S/E Parinacota:

El paño B3 de S/E Parinacota cuenta con un doble esquema de protección implementado en relés GE-D90 y GE-D60. Ambos relés disponen de funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67/67N). Cabe mencionar que, para la falla bajo análisis, se produjo la operación de la protección de distancia de fase en ambos relés. A continuación, se muestran los registros del relé GE-D60 (sistema 2), teniendo en cuenta que el relé GE-D90 tuvo un comportamiento similar.

- <u>Protección del paño B3 de S/E Parinacota, sistema 2, relé GE-D60:</u>




```
SHORT_EVENT,35334,Nov 07 2024 13:31:47.605738,9CA1,PH DIST Z2 OP CA
SHORT_EVENT,35335,Nov 07 2024 13:31:47.605738,834A,TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT,35336,Nov 07 2024 13:31:47.605738,874A,TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT,35337,Nov 07 2024 13:31:47.605738,060F,SCA OP 21 Z2 On
SHORT_EVENT,35338,Nov 07 2024 13:31:47.605738,0814,AL OP PROT   On
SHORT_EVENT,35339,Nov 07 2024 13:31:47.605738,0818,AL OP PROT   On
SHORT_EVENT,35340,Nov 07 2024 13:31:47.608248,8568,TRIP PHASE A
SHORT_EVENT,35341,Nov 07 2024 13:31:47.608248,8968,TRIP PHASE B
SHORT_EVENT,35342,Nov 07 2024 13:31:47.608248,8D68,TRIP PHASE C
SHORT_EVENT,35343,Nov 07 2024 13:31:47.608248,9168,TRIP 3-POLE
SHORT_EVENT,35344,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0801,TRIP1 52B3-A On
SHORT_EVENT,35345,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0802,TRIP1 52B3-B On
SHORT_EVENT,35346,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0803,TRIP1 52B3-C On
SHORT_EVENT,35347,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0804,TRIP2 52B3-A On
SHORT_EVENT,35348,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0805,TRIP2 52B3-B On
SHORT_EVENT,35349,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0806,TRIP2 52B3-C On
SHORT_EVENT,35350,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0807,TX 85D-A     On
SHORT_EVENT,35351,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0808,TX 85D-B     On
SHORT_EVENT,35352,Nov 07 2024 13:31:47.608248,0809,TX 85D-C     On
SHORT_EVENT,35353,Nov 07 2024 13:31:47.618286,9D6B,OPEN POLE OP A
SHORT_EVENT,35354,Nov 07 2024 13:31:47.618286,A16B,OPEN POLE OP B
SHORT_EVENT,35355,Nov 07 2024 13:31:47.618286,A56B,OPEN POLE OP C
SHORT_EVENT,35356,Nov 07 2024 13:31:47.620796,B4A1,PH DIST Z2 DPO CA
SHORT_EVENT,35357,Nov 07 2024 13:31:47.620796,090A,TX 85A/C     Off
SHORT_EVENT,35358,Nov 07 2024 13:31:47.620796,0914,AL OP PROT   Off
SHORT_EVENT,35359,Nov 07 2024 13:31:47.620796,0918,AL OP PROT   Off
SHORT_EVENT,35360,Nov 07 2024 13:31:47.622172,0304,52B3 CE      Off
SHORT_EVENT,35361,Nov 07 2024 13:31:47.625817,0716,BLOCK SOTF   Off
SHORT_EVENT,35362,Nov 07 2024 13:31:47.641683,0201,52B3 AB      On
```

Del registro oscilográfico anterior, se observa un aumento de las corrientes en las fases A y C, alcanzando valores de aproximadamente 2.5 kA, además de un descenso en la tensión de las mismas fases, evidenciando la existencia de una falla bifásica en las fases mencionadas.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos se observa la operación de la función de distancia de fase en la zona 2 (señal "PH_DIST_Z2_OP", evento N°35334: PH DIST Z2 OP CA), dando paso al trip del relé (evento N°35336: TRIPBUS 1 OP). Por consiguiente, el relé envía la orden de desenganche sobre el interruptor 52B3 (eventos N°35344: TRIP1 52B3-A On, N°35345: TRIP1 52B3-B On, N°35346: TRIP1 52B3-C On). Luego de 33 ms, se confirma la apertura del interruptor 52B3 (señal "52B3_AB_ON", evento N°35362: 52B3 AB On).

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

Detalle de la generación programa da para el día 07 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 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. y Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel 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:

<u>CGE Transmisión S.A.:</u>

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

<u>Compañía General Eléctrica S.A.:</u>

- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

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

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

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Parinacota, correspondiente a la línea de 66 kV Parinacota - Quiani, debido a la operación de sus sistemas de protección.

   La empresa CGE Transmisión S.A. informa que la falla fue ocasionada por un acortamiento de la distancia eléctrica entre fases, como resultado del contacto de un ave con la estructura N°37, correspondiente al tramo 66 kV Estructura N°6 - Quiani

   A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 6.50 MW de consumo en S/E Quiani.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Parinacota.

b) No se evidenciaron 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 07 de noviembre de 2024.

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

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

   Por el momento, no se solicitará información adicional.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   Se exigirá a la empresa Compañía General de Electricidad S.A.:

   - Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos y clientes afectados por cada alimentador en S/E Quiani.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

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	**1286**	**1264**	**1288**	**1271**	**1253**	**1253**	**1298**	**1284**	**1069**	**974**	**1070**	**1073**	**1062**	**1059**	**1041**	**911**	**1029**	**961**	**1052**	**1326**	**1382**	**1399**	**1410**	**1387**	**28.400**
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	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	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**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	**34**
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	**10**
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	**132**
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	39	40	40	39	39	37	36	36	36	35	35	35	33	32	32	32	35	35	35	35	35	35	35	35	**856**
JUNCAL	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24	**551**
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	**22**
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	**41**
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**40**
ALFALFAL	70	68	112	112	109	106	106	105	104	103	102	100	100	99	98	98	102	101	105	111	115	121	121	123	**2488**
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	38	38	37	37	37	38	38	38	37	37	36	36	36	35	35	36	36	36	36	36	37	38	38	38	**882**
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	**89**
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	7	7	7	7	7	**133**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	18	9	9	8	8	9	7	7	7	8	10	18	18	19	19	19	**343**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
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	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**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**77**
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	**67**
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	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	6	6	6	6	6	**111**
SAUZAL	110	110	106	106	106	110	110	110	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	112	112	112	112	112	**2196**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	10	10	10	10	10	**220**
CHACAYES	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	**2518**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

SANANDRES	19	19	19	19	19	19	19	19	15	9	9	9	9	9	9	9	9	11	14	19	19	19	19	19	**358**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	7	15	15	15	15	15	**259**
LAHIGUERA	130	130	130	130	130	130	130	140	140	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	**3090**
LACONFLUENCIA	120	120	120	120	120	120	140	140	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	120	140	140	140	140	**2780**
ELPASO	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	**620**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	**300**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	**69**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	**30**
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	6	5	5	5	4	5	4	4	4	4	5	16	16	16	16	16	**255**
ROBLERIA	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**
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**442**
ITATA	11	11	11	11	11	11	11	11	8	7	6	6	6	6	5	5	5	5	7	11	11	11	11	11	**209**
ELPINAR	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	3	3	4	3	3	3	3	4	7	7	7	7	7	**122**
ELDIUTO	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**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**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	**86**
ALTORENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
RIOPICOIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	7	9	9	9	9	9	**184**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	62	60	48	37	30	18	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	31	60	60	62	62	62	**624**
MAMPIL	42	42	40	35	27	25	25	25	20	18	8	8	8	8	8	0	8	10	18	21	38	40	42	42	**558**
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
AILLIN	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**
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	**22**
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ALLIPEN	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**
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	**55**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
CARILAFQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	8	7	10	10	10	10	10	5	10	5	7	10	11	11	11	11	**233**
MALALCAHUELLO	8	8	8	8	8	8	8	8	4	3	8	8	8	8	8	2	8	3	3	8	8	8	8	8	**167**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**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	**50**
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	**22**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	20	17	35	35	35	35	35	13	35	14	18	35	35	35	35	20	**612**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	13	13	13	13	13	13	13	13	6	5	13	13	13	12	12	4	12	4	5	12	12	12	12	12	**263**
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MSA-1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**106**
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	8	7	6	6	6	6	5	5	5	5	7	12	12	12	12	12	**222**
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	**38**
LICAN	0	0	0	0	0	0	17	17	7	6	17	17	17	17	9	4	9	5	6	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	**10**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	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**
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	15	13	30	30	30	30	30	10	30	11	14	30	30	30	30	27	**605**
RUCATAYO	41	25	25	25	25	30	44	47	21	18	38	44	46	46	46	14	25	15	20	37	47	47	47	40	**813**
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	7	6	11	11	11	11	11	5	11	5	7	11	11	11	11	11	**239**
PULELFU	8	8	8	8	8	8	8	8	3	3	8	8	8	8	8	2	8	2	3	8	8	8	8	8	**168**
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	10	10	5	4	10	10	10	10	10	3	10	3	4	10	10	10	10	10	**205**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
NALCAS	7	7	7	7	7	7	7	7	3	2	7	7	7	7	7	2	7	2	2	7	7	7	7	7	**142**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**32**
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	6	6	6	6	6	2	6	2	3	6	6	6	6	6	**126**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**32**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	2	2	2	2	2	**48**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LAARENA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
COLLIL	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**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1878**	**1775**	**1706**	**1662**	**1592**	**1440**	**1264**	**1122**	**582**	**662**	**551**	**507**	**599**	**803**	**794**	**782**	**819**	**1085**	**1358**	**2381**	**2290**	**1929**	**1647**	**1428**	**30.655**
PE-TCHAMMA	16	38	58	99	119	137	109	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	36	9	1	1	**778**
PE-SIERRAGORDA	9	17	25	32	39	44	45	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	35	9	2	4	**371**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	3	4	5	6	7	9	8	6	4	4	11	32	0	0	0	0	70	66	74	54	27	9	2	**400**
PE-CERROTIGRE	2	2	4	6	7	7	5	2	2	0	1	10	50	133	164	160	19	148	136	148	107	55	23	6	**1195**
PE-LLANOSDELVIENTO	1	5	15	17	13	7	3	2	7	13	14	19	41	47	37	40	38	42	56	75	34	24	12	5	**566**
PE-CALAMA	4	6	8	22	44	27	26	24	11	2	1	3	43	99	150	149	138	114	113	133	85	32	11	2	**1247**
PE-TALTAL	7	8	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	19	8	2	1	1	**104**
PE-KALLPA	30	33	24	20	20	21	18	15	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	28	27	14	10	11	**313**
PE-HORIZONTE	111	97	76	63	43	37	29	23	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	6	18	**552**
PE-ATACAMA	99	80	66	73	74	58	34	2	0	0	0	3	7	28	39	43	40	44	59	133	127	113	90	50	**1261**
PE-SARCO	79	76	78	73	59	46	23	4	0	3	0	0	0	7	0	0	32	37	51	110	123	105	84	68	**1058**
PE-CABOLEONES-1	62	62	63	63	53	36	20	8	0	4	0	0	0	15	0	0	42	48	65	105	110	89	65	49	**960**
PE-CABOLEONES-2	60	57	56	55	50	35	17	7	0	5	0	0	0	14	0	0	34	1	60	102	110	96	74	51	**882**
PE-CABOLEONES-3	79	75	77	72	61	44	27	14	0	8	0	0	0	26	0	0	59	24	66	104	109	93	77	68	**1079**
PE-SANJUAN	117	103	57	53	49	36	21	3	0	0	0	0	0	0	0	0	33	135	136	171	158	127	97	75	**1369**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-ELARRAYAN	76	74	74	71	68	61	55	53	44	38	36	35	34	35	27	30	28	31	41	77	79	73	67	58	**1264**
PE-TALINAYPONIENTE	48	48	48	47	45	43	41	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	49	45	42	**602**
PE-TALINAYORIENTE	51	52	51	46	38	31	27	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	75	64	51	39	**628**
PE-PUNTADETALCA	58	60	63	61	54	45	38	32	33	41	45	47	59	74	80	74	70	68	62	78	78	66	55	47	**1387**
PE-PUNTASIERRA	75	72	72	72	73	71	61	67	0	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	80	75	72	70	**965**
PE-LOSCURUROS	45	30	41	30	30	29	26	27	0	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	57	51	47	46	**557**
PE-MONTEREDONDO	20	20	19	18	17	15	15	13	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	25	22	19	16	**258**
PE-PUNTAPALMERAS	33	32	32	30	27	23	20	17	17	17	16	15	16	17	17	17	16	17	20	30	32	31	29	25	**548**
PE-CANELA	7	6	6	6	5	4	3	3	4	6	6	7	9	11	11	10	10	9	8	9	8	7	6	5	**167**
PE-CANELA-2	33	32	32	30	26	23	20	20	26	31	33	35	40	43	44	41	40	40	38	44	41	36	32	28	**808**
PE-TOTORAL	23	15	16	16	19	21	17	14	10	11	12	13	14	14	11	12	11	12	16	25	29	28	24	24	**405**
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	**46**
PE-UCUQUER	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	3	3	2	1	1	1	1	**21**
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	7	10	13	14	3	0	0	**56**
PE-MANANTIALES	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	3	4	7	10	16	14	4	1	0	**62**
PE-LAESTRELLA	22	21	20	18	15	11	10	12	13	10	9	8	7	6	6	6	7	9	12	19	24	24	22	20	**331**
PE-LOSCERRILLOS	1	1	2	2	3	6	4	2	5	2	2	1	2	1	1	2	3	8	10	16	23	13	12	6	**127**
PE-LASPENAS	3	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
PE-CAMPOLINDO	4	5	9	10	12	6	12	14	13	9	8	5	5	5	5	5	4	5	5	7	12	16	18	18	**208**
PE-ELMAITEN	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	1	1	1	0	1	1	2	2	3	3	3	**44**
PE-NEGRETE	23	20	17	13	11	11	10	10	9	7	8	7	7	5	4	4	4	4	5	9	12	14	16	16	**244**
PE-MESAMAVIDA	23	21	18	17	16	16	16	17	16	14	12	10	8	7	6	5	5	7	10	18	22	21	21	20	**344**
PE-ALENA	45	44	35	28	25	22	20	17	16	10	25	11	5	5	2	1	2	4	9	19	30	37	42	40	**492**
PE-CUEL	10	8	7	7	7	6	7	7	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	8	**108**
PE-SANMATIAS	4	6	12	13	15	7	15	18	16	12	10	6	6	5	5	5	5	6	6	9	14	20	22	25	**262**
PE-LOMASDEDUQUECO	32	31	29	26	24	23	22	22	19	15	11	9	7	5	5	5	5	5	7	13	18	21	23	24	**398**
PE-LOSOLMOS	50	47	42	41	40	39	41	42	37	32	28	22	20	17	15	15	15	18	23	38	45	46	45	44	**800**
PE-RENAICO	45	39	33	26	24	24	23	22	0	23	25	25	22	18	16	15	15	15	16	23	27	30	31	29	**566**
PE-RENAICO-2	83	79	70	62	58	57	59	61	54	45	41	38	34	30	27	25	26	28	29	42	50	55	56	54	**1163**
PE-MALLECONORTE	53	45	38	32	29	31	36	41	40	30	22	18	14	12	12	12	13	15	16	23	29	32	34	32	**660**
PE-MALLECOSUR	71	64	55	49	45	48	53	57	52	38	28	23	18	15	14	14	16	19	21	31	38	43	45	44	**900**
PE-SANGABRIEL	100	92	80	70	69	70	70	72	0	52	47	42	38	32	29	28	28	31	33	48	59	66	67	63	**1287**
PE-LAFLOR	14	13	13	12	12	11	12	12	11	0	10	0	0	0	0	0	0	0	8	12	14	14	15	14	**196**
PE-LACABANA	25	21	46	43	41	39	39	39	37	27	24	21	0	15	0	0	0	0	13	22	29	35	38	38	**591**
PE-TOLPANSUR	54	49	44	40	38	35	34	33	0	26	25	23	20	18	17	15	15	16	18	29	37	39	41	40	**704**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PE-ELNOGAL	4	4	4	3	3	3	3	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	2	2	3	4	4	4	4	**66**
PE-LOSBUENOSAIRES	13	12	10	8	7	6	6	6	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	8	9	9	**124**
PE-LAESPERANZA	3	4	3	3	3	3	3	3	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	**48**
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	**33**
PE-LEBU	2	2	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	**32**
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	**39**
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	**49**
PE-ELARREBOL	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	2	2	3	4	4	4	4	**72**
PE-AURORA	6	3	4	4	4	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	12	11	13	**81**
PE-PUELCHESUR	19	11	9	11	10	10	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	10	14	15	15	13	**163**
PE-SANPEDRO	3	4	5	6	7	8	8	9	0	10	10	11	12	13	13	12	11	11	10	12	11	11	10	10	**217**
PE-SANPEDRO-2	5	6	8	10	11	13	14	14	12	14	15	15	17	18	20	18	17	17	15	19	19	18	17	16	**349**

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**	**49**	**1691**	**4154**	**4430**	**4960**	**5100**	**5111**	**4942**	**5054**	**5132**	**4804**	**4500**	**3727**	**1492**	**0**	**0**	**0**	**0**	**55.146**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**40**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	1	0	0	0	0	**62**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	37	32	30	30	29	30	23	25	24	26	24	4	0	0	0	0	**324**
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	8	11	11	11	11	11	11	11	11	10	7	1	0	0	0	0	**113**
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**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	9	9	9	9	7	8	7	8	4	1	0	0	0	0	**88**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	37	116	146	147	147	147	147	147	144	135	121	78	6	0	0	0	0	**1519**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	10	46	57	49	46	45	45	45	36	39	36	40	54	24	0	0	0	0	**572**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	32	49	49	49	49	49	49	49	49	49	29	6	0	0	0	0	**517**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**97**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	67	101	111	116	116	111	112	115	109	106	77	22	0	0	0	0	**1179**
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	21	78	105	105	104	104	105	105	104	102	99	65	11	0	0	0	0	**1107**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	16	29	42	49	51	50	50	48	39	0	5	2	0	0	0	0	**384**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**93**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	30	75	95	99	100	101	98	46	51	72	88	53	11	0	0	0	0	**921**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	12	10	9	9	0	0	0	0	0	0	11	3	0	0	0	0	**59**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	9	7	7	7	7	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0	**50**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	**87**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	51	88	75	71	69	68	70	55	60	56	62	82	64	0	0	0	0	**871**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	23	24	22	22	21	22	17	19	18	19	18	3	0	0	0	0	**234**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	46	147	189	193	197	197	191	192	188	188	181	119	31	0	0	0	0	**2059**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	17	20	17	16	16	16	16	13	14	13	14	19	4	0	0	0	0	**194**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	90	158	135	127	124	122	125	98	107	100	111	147	111	0	0	0	0	**1557**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	26	127	17	168	174	174	38	174	101	34	24	114	25	0	0	0	0	**1198**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	18	91	183	0	248	248	199	0	117	85	0	0	0	26	0	0	0	0	**1216**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	50	137	117	110	108	106	108	85	93	87	96	103	28	0	0	0	0	**1227**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	18	19	19	18	18	18	14	16	15	16	19	4	0	0	0	0	**201**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**95**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**93**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	23	15	32	38	40	109	40	109	109	88	105	0	14	0	0	0	0	**724**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	26	22	21	20	20	21	16	18	16	18	24	42	0	0	0	0	**269**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	**19**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	9	9	9	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**83**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	17	94	113	116	119	121	117	121	119	114	107	77	13	0	0	0	0	**1249**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	34	29	27	27	26	27	21	23	21	24	31	10	0	0	0	0	**308**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	36	50	50	50	50	47	50	50	50	50	34	7	0	0	0	0	**530**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**76**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	7	7	9	7	1	0	0	0	0	**91**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	38	33	31	30	30	30	24	26	24	27	36	4	0	0	0	0	**356**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	22	69	61	58	56	55	56	44	48	45	50	66	22	0	0	0	0	**653**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	16	16	0	17	16	16	16	16	15	11	3	0	0	0	0	**159**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	19	51	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**95**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	28	80	0	0	0	0	0	125	124	98	116	0	36	0	0	0	0	**607**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	28	80	0	0	0	0	0	129	128	127	121	11	36	0	0	0	0	**659**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	35	62	53	50	49	48	49	38	42	39	43	58	25	0	0	0	0	**589**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**49**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	8	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	8	0	0	0	0	**71**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	0	**17**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	26	23	21	21	21	21	16	18	17	19	25	10	0	0	0	0	**245**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	11	0	70	74	76	76	77	75	69	66	63	0	19	0	0	0	0	**677**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	36	20	24	2	1	28	0	39	28	2	35	10	0	0	0	0	**234**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	45	152	130	55	80	2	80	2	82	102	2	161	38	0	0	0	0	**930**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	26	23	21	21	21	21	16	18	17	19	25	5	0	0	0	0	**232**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	34	29	28	27	27	27	21	23	22	24	32	12	0	0	0	0	**324**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**72**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	**8**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	19	37	45	0	0	0	42	0	0	7	35	27	29	0	0	0	0	**241**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**3**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	**77**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	87	175	126	185	197	197	204	205	205	203	153	68	59	0	0	0	0	**2067**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	111	146	124	118	115	113	115	91	99	92	102	136	89	0	0	0	0	**1451**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	71	140	120	113	110	109	111	87	95	89	98	131	59	0	0	0	0	**1332**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	**21**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	**81**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	36	31	29	29	28	29	23	25	23	26	34	17	0	0	0	0	**346**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PFV-LLOICA	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-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**26**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	18	32	38	5	5	5	39	4	3	27	0	7	0	0	0	0	0	**184**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	57	55	47	45	44	43	44	35	38	35	39	52	64	0	0	0	0	**597**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	36	40	34	32	32	31	32	25	27	26	28	38	5	0	0	0	0	**386**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**89**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**38**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**62**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**96**
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	16	15	0	0	15	0	0	12	19	7	1	0	0	0	0	**87**
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	2	6	6	7	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**74**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	**78**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**97**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**96**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	9	7	1	0	0	0	0	**77**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	28	93	130	142	142	142	142	142	142	139	124	86	26	0	0	0	0	**1479**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	19	89	100	101	99	102	108	110	5	44	5	0	0	0	0	**791**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	20	0	81	0	0	0	0	0	0	0	96	70	25	0	0	0	0	**290**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	12	32	27	26	25	25	26	20	22	20	23	30	13	0	0	0	0	**301**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**95**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**94**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	2	2	6	5	3	1	1	0	0	0	0	0	**51**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	2	8	7	4	3	1	1	0	0	0	0	0	**59**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	6	8	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**58**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**87**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**96**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	**67**
PFV-DONENRIQUE	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-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTACLARA	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-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**32**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**95**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	16	29	25	23	23	22	23	18	19	18	20	27	15	0	0	0	0	**278**
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0	**48**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CHUCHINI	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-COCINILLAS	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-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	7	4	6	4	1	0	0	0	0	**79**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	7	4	5	4	1	0	0	0	0	**77**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	**63**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**63**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	1	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	8	7	6	6	4	0	0	0	0	0	**81**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	11	11	12	10	10	10	9	4	1	0	0	0	0	**97**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-HORMIGA	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-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**52**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	4	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	**52**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	**63**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELBOCO	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-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	**77**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**67**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	5	7	7	5	2	0	0	0	0	**40**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**56**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	4	3	4	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**91**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TILTIL	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-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**84**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**83**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	**59**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**80**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**78**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**83**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**68**
PFV-SAMOBAJO	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-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**60**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	**68**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	7	6	6	5	1	0	0	0	0	**68**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	14	28	38	45	54	54	58	54	41	28	17	3	0	0	0	0	**435**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	15	29	39	45	49	52	50	41	32	22	11	3	0	0	0	0	**391**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**94**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**91**
PFV-PESARO	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	2	4	5	5	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	**51**
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**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**92**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	5	6	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	**58**
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	**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**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	**60**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	**51**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**23**
PFV-COINCO	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-CARADEGALLO	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**59**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**60**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**85**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**82**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**4**
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**81**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	5	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-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	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	5	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	0	**69**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	8	8	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**73**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	**50**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	9	9	9	8	8	7	3	1	0	0	0	0	**74**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**37**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	4	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	**78**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**49**
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	6	6	7	8	9	8	6	3	0	0	0	0	0	**70**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**33**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	5	6	7	4	2	0	0	0	0	**39**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**93**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**64**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	4	5	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	**65**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	4	5	4	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**77**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**66**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	9	9	8	7	6	4	4	1	0	0	0	0	**68**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**76**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**79**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	7	28	47	57	60	62	66	68	65	58	51	36	12	0	0	0	0	**616**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	18	15	0	32	61	31	61	51	39	27	13	3	0	0	0	0	**356**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-KONDA	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	14	46	76	93	100	99	97	94	88	77	67	47	16	0	0	0	0	**916**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	**88**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	**89**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	**78**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**64**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	**84**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	**63**
PFV-CITRINO	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-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	**88**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**88**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	0	**71**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	**61**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	5	6	4	2	0	0	0	0	**38**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	**47**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**91**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	4	4	4	4	4	4	4	3	4	1	0	0	0	0	**45**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	4	4	5	6	4	1	0	0	0	0	**39**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	**60**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	4	3	5	4	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**46**
PFV-LASTURCAS	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-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	**56**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**77**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**98**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**92**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	**67**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	3	4	6	8	9	8	5	5	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**52**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	**24**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	**56**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**88**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**28**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	**54**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	**38**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	7	3	8	6	2	0	0	0	0	**83**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIUQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**90**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	7	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**90**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**27**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**91**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	7	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**75**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	6	5	3	0	0	0	0	0	**50**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	7	6	5	4	2	0	0	0	0	**43**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	8	8	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**75**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	8	8	8	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**76**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	7	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**84**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**63**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**90**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	4	6	7	7	5	2	0	0	0	0	**43**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	7	7	8	7	7	4	4	1	0	0	0	0	**63**
PFV-ELCONDOR	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-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**70**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**50**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	**46**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**1**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-VILLASECA	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	3	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**38**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0	0	**77**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	5	6	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**70**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**74**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**24**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**81**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	7	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**86**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**90**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	**46**

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

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**2401**	**2501**	**2252**	**2248**	**2248**	**2248**	**2319**	**1557**	**781**	**791**	**810**	**805**	**809**	**801**	**807**	**801**	**812**	**790**	**1001**	**1589**	**2823**	**2887**	**2870**	**2944**	**39.894**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CERROPABELLON-G2A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CERROPABELLON-G3A_GEO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	100	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**279**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	265	265	265	265	265	265	265	253	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	265	265	255	255	**4115**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	269	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	281	281	269	269	**4305**
COCHRANE-CCH1_CAR	267	275	267	267	267	267	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	254	254	254	**3796**
COCHRANE-CCH2_CAR	267	275	267	267	267	267	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	254	254	254	**3796**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	246	246	246	246	246	246	246	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	216	214	214	246	**2797**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	110	110	110	110	110	110	110	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	110	106	106	110	**2583**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	**150**
GUACOLDA-1_CAR	70	70	70	70	70	70	70	70	38	30	30	30	30	30	30	30	38	38	38	38	70	70	70	70	**1240**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

GUACOLDA-2_CAR	135	135	135	135	135	135	135	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	135	135	135	135	**1979**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	150	150	150	154	146	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	143	**2238**
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	143	**2157**
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223	239	346	346	239	**1392**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	280	280	280	280	280	**1600**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	**317**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**374**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**16**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	12	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	**64**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

CELCO_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	**82**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**49**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	10	2	2	10	10	10	0	0	0	0	0	0	**46**
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**35**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**55**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	27	33	38	44	**156**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	49	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**103**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	21	21	21	21	21	**287**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**13**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	**144**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**26**
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	**341**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	0	**12**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	**333**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	0	**18**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	5	5	5	5	5	0	4	0	0	5	5	5	5	5	**64**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	8	4	4	10	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**47**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**3276**	**3158**	**3249**	**3146**	**3177**	**3228**	**3274**	**3464**	**2854**	**2897**	**2449**	**2386**	**2394**	**2453**	**2483**	**2563**	**2705**	**2701**	**2767**	**3299**	**3821**	**3874**	**3652**	**3473**	**72.740**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-2	75	75	74	66	65	56	56	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	56	55	56	**800**
RAPEL-3	75	75	75	75	75	75	70	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58	**868**
RAPEL-4	75	75	66	67	67	66	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	67	**831**
RAPEL-5	70	70	70	70	70	70	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	**910**
CIPRESES-1	35	35	15	35	35	35	35	35	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	35	35	35	35	35	**453**
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	**280**
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	**196**
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	7	7	7	7	7	**117**
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	67	58	58	58	58	58	58	58	58	58	59	69	69	69	69	69	**1541**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	83	72	72	72	72	72	72	72	72	72	74	86	86	86	86	86	**1921**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	37	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	38	38	38	38	38	**856**
LOSHIERROS	21	21	21	12	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	21	21	21	21	21	**225**
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**32**

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	**2.007**
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	**76**
Costos Totales [kUSD]	**137**	**145**	**114**	**112**	**112**	**112**	**115**	**68**	**26**	**28**	**31**	**30**	**32**	**29**	**31**	**31**	**31**	**28**	**52**	**136**	**155**	**160**	**160**	**207**	**2.083**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,8**	**77,8**	**77,6**	**77,6**	**77,6**	**80,3**	**83,5**	**56,3**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**55,1**	**68,6**	**70,2**	**70,2**	**67,8**	**39,18**
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	**7.116**
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	**5.432**
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	**217.588**
Generación Total [MWh]	**9065**	**8774**	**8679**	**8498**	**8467**	**8535**	**8864**	**9151**	**9440**	**9754**	**9839**	**9871**	**9974**	**10059**	**10180**	**10188**	**10169**	**10036**	**9903**	**10087**	**10388**	**10473**	**10099**	**9645**	**230.136**

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	219	220	210	208	170	178	164	149	207	194	189	186	187	185	185	184	183	146	172	229	158	194	229	**4570**
COLBUN-2	133	129	196	196	196	129	129	129	120	210	110	110	110	110	110	110	110	110	119	129	129	129	144	188	**3282**
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	**1140**
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	6	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**41**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	**42**
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	**840**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	81	86	0	0	**242**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	62	23	16	**202**
ELTORO-4	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**
ABANICO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	32	35	33	35	35	35	35	35	35	35	**831**
ANTUCO-1	60	80	80	60	80	53	80	160	80	80	80	53	80	80	80	80	80	80	80	80	160	104	99	80	**2028**
ANTUCO-2	106	138	135	100	101	141	127	100	114	114	109	110	88	114	130	126	85	114	114	124	104	160	160	119	**2832**
RUCUE	100	142	140	96	112	122	133	175	122	122	119	98	102	122	135	132	100	122	122	130	178	178	175	127	**3106**
QUILLECO	43	61	60	41	48	53	57	70	53	53	51	42	44	53	58	57	43	53	53	56	70	70	70	55	**1311**
LAJA1	15	20	19	15	17	18	19	23	18	18	17	15	15	18	19	19	15	18	18	18	24	24	23	18	**439**
RALCO-1	300	252	252	252	252	252	252	300	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	288	300	317	345	345	303	**6964**
RALCO-2	300	300	252	252	252	255	276	300	259	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	317	345	345	303	**7056**
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	20	200	225	225	225	225	225	225	129	20	20	20	20	20	20	93	225	223	225	225	225	225	225	**3710**
PANGUE-2	208	225	215	215	215	225	225	225	225	225	80	80	80	80	80	118	225	84	225	225	225	225	225	225	**4380**
ANGOSTURA-1	125	140	77	77	77	140	140	140	140	140	76	76	76	77	77	77	139	113	77	140	140	140	140	140	**2684**
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	140	140	140	117	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	140	140	140	140	**2329**
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	47	40	47	40	47	47	47	47	47	**1079**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	0	**150**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	0	0	50	50	0	0	**180**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real para el día 07 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	3,2	3,2	3,0	3,3	3,3	3,0	3,4	3,3	3,1	3,0	3,0	3,2	3,1	3,1	2,7	2,8	2,6	3,2	3,2	3,2	3,4	3,5	3,1	3,2	75,1	3,5	3,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	12,0	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	32,1	1,6	1,3
PUCLARO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,5	0,4	0,1	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	9,2	0,5	0,4
LOSMOLLES	8,6	8,6	8,5	8,6	5,9	4,5	4,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,4	4,4	6,7	5,6	5,0	6,0	8,4	8,5	8,6	8,6	119,3	8,6	5,0
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	44,0	44,8	44,2	43,4	42,6	42,0	41,3	40,7	40,0	39,5	39,0	38,6	38,2	37,7	37,3	37,2	37,3	37,6	37,9	38,1	38,1	38,1	38,0	37,6	953,2	44,8	39,7
JUNCALITO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,2	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	22,8	22,8	21,9	21,4	21,2	21,1	21,4	23,1	22,7	23,5	23,6	24,3	23,5	24,4	23,9	23,9	24,0	24,1	24,2	24,3	24,3	24,2	24,1	23,9	558,6	24,4	23,3
BLANCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	18,0	29,9	18,0	1,2
LOSQUILOS	28,0	28,3	24,8	26,0	25,2	24,6	24,7	23,8	25,1	25,5	26,1	26,0	25,6	25,5	25,9	25,7	25,5	25,1	23,9	25,5	25,8	24,4	24,3	25,0	610,3	28,3	25,4
CHACABUQUITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,6	0,6	0,6
CARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	1,2	1,2	1,1	1,1	27,5	1,2	1,1
ALFALFAL	121,2	122,9	122,8	120,1	117,6	117,6	117,5	114,8	109,3	100,3	100,2	101,5	102,2	84,0	82,2	92,7	116,2	104,5	101,4	101,4	102,0	102,8	104,9	109,4	2569,5	122,9	107,1
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,6	0,2	0,2
CALIBORO	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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	21,4	1,0	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	111,0	111,1	111,0	111,1	110,9	110,6	110,9	110,5	110,8	110,7	110,6	110,4	102,7	94,2	96,0	98,8	100,2	82,7	105,5	110,7	110,0	110,7	110,7	110,4	2562,2	111,1	106,8
SAUZAL	64,7	56,0	54,1	59,1	57,6	55,8	58,2	56,5	55,7	55,3	54,0	49,8	47,4	45,9	45,7	46,3	46,1	46,7	45,5	48,6	66,2	70,9	64,6	57,9	1308,6	70,9	54,5
CIPRESILLOS	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	141,6	6,1	5,9
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	9,7	9,4	9,2	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,3	9,3	9,1	8,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,8	9,0	9,4	9,7	9,6	9,4	221,4	9,7	9,2
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	44,0	1,9	1,8
LAHIGUERA	138,1	137,8	135,5	141,2	135,5	137,1	139,2	138,9	133,6	135,4	139,3	135,9	132,5	130,1	133,3	122,8	108,1	109,4	108,1	122,5	129,2	130,5	133,3	133,7	3141,0	141,2	130,9
LACONFLUENCIA	110,1	100,8	97,5	100,9	91,1	87,1	96,3	99,4	106,9	95,3	95,0	90,5	72,1	65,4	67,6	67,7	67,6	79,2	78,1	94,2	98,1	94,0	90,5	90,3	2135,7	110,1	89,0
ELPASO	33,2	27,8	29,6	26,3	24,9	46,0	39,1	27,8	20,3	24,7	27,9	28,2	28,1	27,4	27,4	27,0	27,4	27,0	27,1	27,1	35,5	45,0	33,7	27,3	715,8	46,0	29,8
SANANDRES	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,3	7,3	7,3	7,4	7,3	9,8	17,4	18,8	21,0	16,2	10,7	7,5	21,6	21,7	26,6	24,8	16,2	298,7	26,6	12,4
CONVENTOVIEJO	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	368,8	15,4	15,4
LAMONTANA-1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	28,4	1,3	1,2
LAMONTANA-2	0,0	1,5	0,0	1,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	1,9	1,6	26,8	2,0	1,1
CUMPEO	4,8	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,9	4,8	4,5	1,4	3,4	4,7	4,9	5,0	4,8	5,0	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	111,4	5,0	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	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	70,5	3,0	2,9
ROBLERIA	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,9	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	50,6	2,3	2,1
LIRCAY	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	18,6	13,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	20,4	20,4	20,4	249,3	20,4	10,4
MARIPOSAS	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,8	4,2	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,7	4,5	4,5	55,1	4,8	2,3
PROVIDENCIA	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,1	2,1	28,6	2,4	1,2
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	16,7	16,7	16,7	16,6	16,6	16,6	16,6	14,1	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	12,8	16,6	16,6	16,6	16,6	271,4	16,7	11,3
ITATA	11,2	10,8	10,6	10,6	10,9	11,0	10,8	9,4	5,0	5,0	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	9,1	11,2	10,9	9,8	9,9	191,3	11,2	8,0
ELDIUTO	2,1	1,7	1,0	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,1	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	30,6	2,3	1,3
BUREO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	25,4	1,2	1,1
AILLIN	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,6	5,6	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,4	5,6	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	6,0	131,8	6,0	5,5
MUNILQUE-1	0,4	0,4	0,2	0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	8,1	0,4	0,3
MUNILQUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOQUIAMARGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMIRADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	43,6	1,8	1,8
PEUCHEN	62,9	54,8	38,3	36,6	33,4	31,2	30,1	30,1	18,1	18,1	19,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	30,4	59,0	61,4	62,0	61,8	662,8	62,9	27,6
MAMPIL	40,2	40,2	36,3	28,8	26,5	23,7	22,4	20,4	8,0	8,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	1,2	0,0	2,5	18,0	15,5	30,4	38,2	41,2	455,2	41,2	19,0
LA_CONFIANZA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,6	0,6	0,5
LOSPADRES	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	18,0	0,8	0,8
EL-PINAR	7,6	7,6	7,6	7,4	7,2	7,0	6,9	6,9	6,7	6,7	6,6	6,5	6,4	6,4	6,2	6,0	6,0	6,0	6,1	6,4	6,9	7,3	7,6	7,7	163,6	7,7	6,8
QUILLAILEO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,2	0,5	0,5
MULCHEN	1,0	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,8	1,0	0,9
PMGD-HP-EL-BRINCO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,1	0,1	0,1
EL-ATAJO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,1	1,0	1,0
RIOTRUENO	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	48,9	2,1	2,0
RENAICO	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	3,8	0,0	0,0	0,0	0,1	5,8	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,6	5,7	5,7	110,2	5,8	4,6
ALTORENAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RIOPICOIQUEN	9,2	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,4	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,6	9,2	8,8	8,8	8,7	207,2	9,2	8,6
ELMANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	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	19,1	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,5	0,1	0,1
CARILAFQUEN	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	5,9	5,0	5,1	5,9	6,6	6,9	7,4	5,3	6,9	5,9	6,0	8,2	9,2	9,0	9,0	9,0	182,4	9,2	7,6
MALALCAHUELLO	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,3	4,0	4,0	4,0	4,8	4,1	2,8	3,0	3,8	3,8	3,8	6,2	7,7	7,6	7,4	7,0	134,1	7,7	5,6
TRAILELFU	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,3	1,1	1,0
ALLIPEN	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	63,8	2,7	2,7
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	4,1	0,2	0,2
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	4,8	0,3	0,2
ELCANELO	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	74,2	3,1	3,1
ELAGRIO	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	2,0	47,6	2,0	2,0
PILMAIQUEN	27,5	27,5	27,4	26,7	25,4	25,3	25,3	25,5	33,4	37,1	37,3	37,3	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,2	37,1	37,2	37,2	37,3	801,4	37,3	33,4
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,3	0,7	0,7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,5	3,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	79,9	3,5	3,3
PALMAR	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,2	3,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	70,2	3,2	2,9
PULELFU	7,3	7,3	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,7	6,7	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	160,7	7,3	6,7
MARIAELENA	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,1	0,2	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	2,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	77,3	3,3	3,2
CAPULLO	9,5	9,5	9,4	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,8	8,7	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,3	8,1	8,1	8,1	8,1	209,9	9,5	8,7
NALCAS	4,0	3,9	3,8	3,7	3,7	3,6	3,6	3,5	3,5	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	80,8	4,0	3,4
CALLAO	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	41,4	2,1	1,7
HIDROBONITO-MC1	6,8	6,7	6,5	6,5	6,4	6,3	6,3	6,2	4,6	6,0	6,0	5,9	5,8	5,8	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	141,9	6,8	5,9
HIDROBONITO-MC2	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	30,6	1,5	1,3
HIDROBONITO-MC3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,3	2,3	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	49,9	2,3	2,1
RUCATAYO	40,0	33,7	28,6	28,1	25,5	23,0	24,1	25,0	25,7	28,4	32,2	35,3	38,9	42,4	44,9	44,8	44,7	44,2	43,1	41,8	42,2	43,8	42,2	40,4	863,0	44,9	36,0
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	24,6	1,1	1,0
LAARENA	5,8	5,7	5,6	5,5	5,4	5,3	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	3,2	3,3	4,4	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	110,4	5,8	4,6
ELCOLORADO	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	30,4	1,6	1,3
DONGO	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	50,2	2,7	2,1
COLLIL	3,4	3,3	3,1	3,0	2,9	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	58,1	3,4	2,4
QUELTEHUES	38,0	37,1	37,9	39,7	39,8	40,0	40,0	39,0	39,2	39,4	39,5	39,5	38,9	37,8	38,5	38,9	38,9	34,6	36,3	37,7	38,6	39,1	39,0	38,8	926,2	40,0	38,6
VOLCAN	10,4	10,9	10,9	11,0	11,0	11,0	11,0	10,1	10,9	10,9	10,9	10,8	9,6	9,6	10,7	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,5	9,9	256,2	11,0	10,7
GUAYACAN	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	9,4	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,7	3,5	3,8	3,0	2,4	2,4	5,3	9,0	10,2	10,2	10,3	166,3	10,4	6,9
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	19,7	19,8	19,8	19,8	19,8	19,9	19,9	16,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	8,3	14,6	17,8	19,4	19,6	245,6	19,9	10,2
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	15,8	15,4	15,7	15,7	15,5	15,7	15,5	15,8	15,8	15,6	15,8	15,7	15,9	15,9	15,8	15,8	15,7	15,7	15,8	15,9	15,7	15,8	15,7	16,3	378,0	16,3	15,8
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	1,0	1,0	1,5	1,5	1,1	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,4	1,1	1,2	1,4	1,4	32,7	1,5	1,4
ELLLANO	1,1	1,1	1,1	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,9	1,1	1,1
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	4,5	4,2	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	1,4	5,5	5,5	5,5	5,5	124,4	5,5	5,2
AUXDELMAIPO	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	70,6	3,0	2,9
PULLINQUE	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	22,0	35,5	36,3	35,2	35,2	35,2	32,8	22,3	21,5	22,4	31,7	31,8	32,1	31,9	32,1	32,1	32,7	665,5	36,3	27,7
RECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,2	0,4	9,5	0,4	0,4
MUCHI	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,3	0,1	0,1
LASFLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	0,3	0,0	1,5	23,8	1,7	1,0
PEHUI	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	17,0	0,8	0,7
MOCHO	13,9	13,6	13,4	13,1	12,8	12,6	12,4	12,2	12,5	12,5	0,0	0,0	10,1	10,8	11,0	11,0	11,2	11,2	11,4	11,6	11,6	11,7	11,8	11,9	264,4	13,9	11,0
LICAN	16,4	14,8	13,7	13,0	12,8	12,5	9,7	2,6	0,0	0,0	7,0	14,1	14,1	14,3	14,0	11,0	4,1	0,0	0,0	12,8	16,5	16,7	16,6	16,6	253,4	16,7	10,6
CUMBRES	12,9	12,7	12,4	12,2	11,9	11,8	11,6	11,4	10,8	10,8	11,0	10,8	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,6	10,8	10,9	11,4	11,2	11,3	11,2	270,7	12,9	11,3
SANTAISABEL	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	9,9	0,5	0,4
LOSCORRALES-1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	56,5	2,4	2,4
LOSCORRALES-2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,3	0,8	0,8
MSA-1	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	63,3	2,9	2,6
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICHILONCO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	24,1	1,2	1,0
DONWALTERIO	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	2,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	76,1	3,2	3,2
DIGUA	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	287,3	12,0	12,0
MELO	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,9	2,0	2,0	39,6	2,0	1,6
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	18,4	18,1	18,2	18,3	18,3	17,5	18,2	18,1	18,8	18,3	19,1	18,1	17,9	18,0	18,8	17,5	17,9	18,5	18,0	18,7	17,5	18,0	18,5	18,5	437,3	19,1	18,2
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,0	0,5	0,5
SANTAELENA	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,0	0,8	0,8
TRANQUIL	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	64,8	2,8	2,7
ELTORO	**53,4**	**8,3**	**4,4**	**11,4**	**3,2**	**0,3**	**101,4**	**29,9**	**21,1**	**19,4**	**22,4**	**14,3**	**9,3**	**6,2**	**7,2**	**6,6**	**5,8**	**8,3**	**5,3**	**106,6**	**92,3**	**171,2**	**213,7**	**228,5**	**1150,5**	**228,5**	**47,9**
ANTUCO	**184,4**	**191,2**	**161,7**	**176,4**	**181,3**	**155,5**	**183,8**	**199,5**	**174,6**	**174,4**	**162,0**	**163,0**	**169,3**	**159,8**	**154,3**	**154,3**	**154,4**	**154,6**	**158,3**	**159,5**	**209,2**	**202,1**	**230,4**	**241,0**	**4255,0**	**241,0**	**177,3**
ABANICO	38,9	38,9	39,0	38,7	39,0	39,2	38,7	38,9	38,6	38,6	38,4	38,9	38,8	36,8	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	34,4	40,4	39,7	39,5	39,7	871,9	40,4	36,3
RUCUE	124,0	113,0	113,0	118,0	115,0	106,0	107,0	103,0	115,0	107,0	111,0	113,0	114,0	111,0	109,0	102,0	97,0	105,0	96,0	102,0	99,0	98,0	110,0	134,0	2622,0	134,0	109,3
QUILLECO	50,0	50,0	47,0	46,0	46,0	46,0	47,0	45,0	46,0	46,0	46,0	47,0	46,0	46,0	48,0	47,0	40,0	40,0	42,0	41,0	41,0	43,0	41,0	50,0	1087,0	50,0	45,3
LAJA1	16,9	12,8	12,8	12,8	14,3	15,2	15,2	15,2	15,3	18,5	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	18,7	17,3	16,6	16,6	16,6	16,6	14,1	12,8	394,6	19,4	16,4
RAPEL	**106,3**	**129,8**	**127,3**	**198,7**	**262,6**	**241,6**	**247,5**	**183,2**	**170,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**30,4**	**13,0**	**22,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7,6**	**185,6**	**238,1**	**233,7**	**241,8**	**244,4**	**2884,8**	**262,6**	**120,2**
CANUTILLAR	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**105,0**	**60,0**	**29,0**	**57,0**	**68,0**	**82,0**	**80,0**	**92,0**	**59,0**	**42,0**	**42,0**	**26,0**	**0,0**	**17,0**	**86,0**	**86,0**	**103,0**	**144,0**	**1178,0**	**144,0**	**49,1**
LOSCONDORES	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
CIPRESES	**0,0**	**42,1**	**69,4**	**73,0**	**65,6**	**62,3**	**66,3**	**19,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**34,7**	**68,0**	**69,0**	**69,8**	**70,1**	**709,7**	**73,0**	**29,6**
OJOSDEAGUA	6,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	5,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	5,4	6,8	6,8	6,8	6,8	**129,2**	**6,8**	**5,4**
LAMINA	37,3	37,8	37,0	36,9	37,5	37,1	36,4	31,5	15,0	13,5	15,6	18,1	18,0	17,1	16,8	16,8	15,7	15,1	15,0	29,0	38,1	37,9	37,6	37,2	648,0	38,1	27,0
ISLA	58,8	62,5	67,8	67,7	67,8	67,6	67,7	58,9	33,8	32,8	33,2	32,6	32,0	31,6	32,1	30,2	29,0	29,2	28,7	47,2	66,7	67,5	67,4	67,4	1180,2	67,8	49,2
CURILLINQUE	73,7	75,0	80,5	83,3	83,3	83,4	83,4	82,8	58,9	42,9	42,9	42,9	42,8	39,1	41,2	41,7	41,0	35,0	39,3	40,5	76,0	82,3	83,0	83,4	1478,3	83,4	61,6
LOMAALTA	33,1	31,8	33,6	35,7	35,7	35,9	36,1	36,1	30,7	17,7	16,3	16,2	16,2	15,4	14,8	15,6	15,7	13,6	13,5	14,9	26,1	34,4	35,8	35,8	610,8	36,1	25,4
LOSHIERROS	22,3	22,4	16,4	6,6	4,4	4,1	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	15,7	21,3	22,3	22,3	22,3	10,2	236,0	22,4	9,8
LOSHIERROS-2	4,1	4,1	3,5	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	1,8	3,5	3,5	3,5	3,5	2,4	29,8	4,1	1,2
COLBUN	**419,0**	**378,0**	**361,0**	**402,0**	**429,0**	**385,0**	**362,0**	**344,0**	**367,0**	**422,0**	**403,0**	**435,0**	**372,0**	**306,0**	**366,0**	**324,0**	**303,0**	**305,0**	**243,0**	**312,0**	**349,0**	**387,0**	**462,0**	**465,0**	**8901,0**	465,0	370,9
MACHICURA	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**81,0**	**81,0**	**81,0**	**81,0**	**81,0**	**1925,0**	**81,0**	**80,2**
CHIBURGO	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	345,0	18,0	14,4
SANCLEMENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,7	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	77,9	4,1	3,2
SANIGNACIO	34,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	36,0	35,0	35,0	35,0	36,0	36,0	36,0	36,0	844,0	36,0	35,2
PEHUENCHE	**548,1**	**548,2**	**542,5**	**547,2**	**546,6**	**535,2**	**544,8**	**485,5**	**537,4**	**539,5**	**544,1**	**525,7**	**481,1**	**391,2**	**360,0**	**330,8**	**262,9**	**427,2**	**418,7**	**507,8**	**532,8**	**546,8**	**547,6**	**547,5**	**11799,5**	**548,2**	**491,6**

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
RALCO	**662,3**	**618,2**	**600,9**	**619,9**	**603,7**	**586,2**	**624,6**	**562,4**	**594,2**	**360,3**	**284,7**	**218,3**	**242,9**	**220,5**	**208,3**	**270,9**	**313,6**	**320,2**	**419,9**	**560,1**	**641,5**	**644,0**	**649,8**	**635,2**	**11462,5**	**662,3**	**477,6**
PALMUCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	455,9	456,0	451,8	455,5	453,3	439,0	364,5	384,9	194,9	254,1	271,5	257,7	237,9	231,8	233,2	212,1	198,2	192,3	223,7	396,5	451,2	454,9	455,0	454,8	8181,0	456,0	340,9
ANGOSTURA-1	90,0	138,0	138,0	138,0	89,0	100,0	126,0	125,0	125,0	138,0	133,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	79,0	94,0	93,0	78,0	89,0	105,0	1891,0	138,0	78,8
ANGOSTURA-2	91,0	93,0	85,0	97,0	85,0	78,0	112,0	113,0	107,0	100,0	112,0	91,0	88,0	82,0	78,0	79,0	78,0	79,0	78,0	98,0	93,0	78,0	88,0	104,0	2187,0	113,0	91,1
ANGOSTURA-3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	45,0	44,0	44,0	29,0	24,0	31,0	39,0	39,0	39,0	39,0	42,0	44,0	30,0	24,0	24,0	27,0	885,0	45,0	36,9
PE-TCHAMMA	4,6	36,6	70,5	85,0	123,4	131,4	143,2	120,7	43,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	32,6	82,3	40,8	15,7	0,2	0,0	942,5	143,2	39,3
PE-SIERRAGORDA	7,4	33,2	43,2	29,9	51,5	65,2	75,3	52,7	18,3	5,9	0,0	4,1	20,0	39,5	48,1	47,5	44,2	44,0	63,7	76,2	48,9	3,8	0,0	4,8	827,2	76,2	34,5
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	1,9	3,3	7,3	7,3	11,7	14,9	16,9	6,6	1,9	0,0	0,6	12,7	29,1	42,9	40,5	36,0	35,8	37,7	71,8	78,0	44,5	20,3	1,2	522,7	78,0	21,8
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,2	11,5	60,0	79,5	20,6	0,5	0,1	2,3	0,4	0,3	38,3	92,5	77,1	71,7	64,3	64,0	67,0	133,2	127,3	94,7	75,7	24,3	1105,3	133,2	46,1
PE-CALAMA	0,6	6,0	8,4	10,1	9,4	23,1	23,1	43,1	40,1	4,6	0,0	1,3	16,0	57,4	78,0	74,5	65,5	64,9	66,2	125,3	133,4	69,8	28,7	1,3	950,6	133,4	39,6
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	4,2	24,2	39,2	13,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	79,5	88,0	98,6	75,5	65,6	106,8	153,9	131,5	75,9	32,6	11,6	1023,3	153,9	42,6
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	10,4	15,9	32,2	39,4	36,5	10,5	10,0	2,5	0,0	0,0	0,0	160,5	39,4	6,7
PE-SARCO	117,7	130,6	124,7	113,0	60,2	59,8	11,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	1,0	0,8	4,6	37,3	66,6	70,9	136,6	161,4	118,5	67,5	51,3	1333,9	161,4	55,6
PE-HORIZONTE	31,1	21,9	18,1	21,8	16,8	6,5	4,2	1,2	1,1	14,3	12,7	1,3	1,6	2,7	37,8	92,8	119,7	120,8	92,4	60,1	34,2	5,9	0,8	1,1	720,9	120,8	30,0
PE-KALLPA	29,7	32,1	20,9	27,3	20,6	19,0	16,3	6,0	8,2	20,3	21,0	1,6	0,8	18,5	93,8	127,4	122,9	94,1	83,2	68,4	43,3	12,6	0,9	0,4	889,4	127,4	37,1
PE-SANJUAN	109,4	126,0	120,8	111,8	71,8	63,8	26,6	1,4	0,0	0,0	0,0	3,3	4,4	17,1	19,8	62,1	78,8	77,3	78,1	148,0	168,0	128,6	80,3	56,6	1554,0	168,0	64,8
PE-CABOLEONES	75,7	80,9	80,1	80,5	50,1	54,3	18,4	1,2	0,1	0,1	0,0	2,5	5,0	6,4	15,1	52,8	70,0	69,8	73,1	136,9	153,6	108,8	64,3	43,1	1242,6	153,6	51,8
PE-CABOLEONES-2	52,0	60,6	63,1	65,1	43,2	56,2	20,7	1,2	0,0	0,1	0,0	3,2	6,8	9,3	24,1	44,1	62,3	39,4	83,1	136,8	147,2	102,2	62,5	34,7	1117,9	147,2	46,6
PE-CABOLEONES-3	91,2	101,1	108,9	103,2	76,0	82,2	34,8	4,8	0,0	0,0	0,0	4,1	10,3	12,7	32,1	60,8	75,8	41,9	74,9	137,5	154,4	115,6	76,3	48,3	1446,8	154,4	60,3
PE-ATACAMA	73,7	84,3	92,1	84,4	71,9	80,5	37,2	5,2	0,0	0,1	0,0	8,4	8,8	17,8	29,0	52,3	65,3	75,1	69,9	114,4	125,8	99,4	67,8	40,1	1303,4	125,8	54,3
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PE-ELARRAYAN	103,9	97,2	93,4	96,9	100,7	82,7	67,1	84,9	50,9	65,4	76,1	74,5	73,5	57,6	56,1	53,0	47,3	46,8	48,7	78,9	94,6	93,8	71,2	59,5	1774,6	103,9	73,9
PE-LOSCURUROS	88,7	23,0	31,1	41,9	27,0	5,1	1,0	8,5	17,4	14,0	22,7	51,6	65,9	60,8	51,0	47,9	46,0	46,0	50,4	70,4	76,6	72,4	20,4	12,3	952,2	88,7	39,7
PE-TALINAYORIENTE	82,3	45,2	14,8	31,5	41,3	32,9	15,5	13,0	24,9	31,5	41,1	50,2	57,0	50,7	42,9	40,4	35,9	35,8	11,7	65,7	82,9	82,6	58,2	45,9	1033,8	82,9	43,1
PE-TALINAYPONIENTE	58,7	50,1	49,8	54,3	49,1	42,5	31,6	35,9	11,2	35,9	6,7	21,7	38,5	34,0	29,0	27,2	24,5	11,8	10,0	45,4	57,9	58,4	52,1	42,7	879,0	58,7	36,6
PE-PUNTA-DE-TALCA	68,6	44,7	37,7	48,1	33,7	29,4	6,3	18,5	28,7	28,4	41,6	64,4	74,8	64,3	74,3	71,2	66,6	73,9	79,8	75,3	78,4	77,7	54,6	34,4	1275,3	79,8	53,1
PE-PUNTASIERRA	80,6	75,9	72,8	74,4	67,2	46,8	38,2	49,3	29,0	31,2	38,6	55,7	52,3	48,0	40,8	38,5	34,5	33,6	36,2	66,8	78,9	76,9	64,1	66,5	1296,7	80,6	54,0
PE-MONTEREDONDO	36,7	19,1	17,3	22,9	18,3	9,6	4,2	9,7	13,4	9,0	11,3	16,6	25,4	23,2	25,2	24,7	7,7	11,9	16,9	24,0	25,2	26,8	13,5	11,5	424,0	36,7	17,7
PE-CANELA	7,9	7,4	6,6	7,1	4,9	3,8	4,6	4,2	3,2	6,6	9,4	11,5	12,0	13,9	13,4	0,0	7,2	11,1	10,5	7,0	7,3	6,6	5,4	6,5	178,0	13,9	7,4
PE-CANELA-2	30,8	30,4	30,3	33,2	18,5	20,3	23,5	26,9	18,7	27,6	34,8	36,3	8,3	36,1	28,9	12,9	20,5	24,0	24,8	35,0	39,8	36,6	27,7	28,3	654,0	39,8	27,3
PE-TOTORAL	25,3	21,4	19,4	21,0	8,1	9,8	13,6	11,6	6,6	8,2	11,8	19,5	22,4	18,4	18,7	13,9	12,3	17,5	17,8	18,0	26,6	27,0	18,1	15,5	402,5	27,0	16,8
PE-PUNTAPALMERAS	39,1	38,8	33,0	36,9	26,6	16,4	18,5	23,9	12,0	18,2	23,0	26,3	27,6	24,9	22,0	18,0	18,3	18,0	18,4	23,1	30,9	37,5	27,8	22,0	600,9	39,1	25,0
PE-UCUQUER	5,4	4,9	3,6	2,0	1,0	0,7	0,4	0,8	0,6	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	3,3	5,3	4,0	3,5	3,2	40,2	5,4	1,7
PE-UCUQUER-2	6,2	6,6	5,6	1,8	1,1	1,0	1,3	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	3,9	4,8	4,5	4,5	45,2	6,6	1,9
PE-LA-ESTRELLA	40,8	42,5	25,2	11,0	8,6	5,2	1,8	3,3	0,8	0,0	1,3	3,2	3,0	1,7	1,6	2,3	2,6	4,6	9,2	14,2	31,3	39,2	40,4	29,6	323,2	42,5	13,5
PE-CARDONAL	21,5	23,8	17,8	9,0	7,2	7,4	8,0	6,7	2,0	0,0	0,7	2,8	2,1	2,5	2,2	2,2	1,9	3,6	5,1	7,4	13,3	17,4	18,9	18,0	201,6	23,8	8,4
PE-MANANTIALES	17,6	17,6	10,0	5,7	3,7	3,3	3,1	3,7	1,0	0,0	0,9	1,8	2,3	1,2	1,4	1,3	1,4	1,9	5,6	9,9	14,9	17,3	14,9	12,4	152,9	17,6	6,4
PE-LOS-CERRILLOS	25,1	30,9	20,0	14,0	11,2	8,0	5,8	6,9	1,6	0,0	1,5	3,8	3,1	2,4	2,3	2,9	3,1	4,4	7,4	10,4	16,6	22,4	26,3	24,2	254,1	30,9	10,6
PE-ELMAITEN	7,8	7,3	6,4	4,6	4,2	2,1	2,3	2,3	4,0	3,6	2,2	0,9	1,7	0,6	0,6	0,5	0,2	0,0	0,3	1,7	1,5	2,6	4,9	7,5	69,9	7,8	2,9
PE-LASPENAS	5,8	6,0	5,8	5,8	5,6	5,7	6,1	5,5	5,9	3,3	3,1	1,3	0,0	4,6	4,4	4,3	2,9	4,3	4,4	5,1	5,5	5,6	5,5	5,4	111,9	6,1	4,7
PE-ALENA	48,7	31,8	23,4	14,1	12,4	10,6	16,3	17,0	16,7	9,0	11,0	6,3	7,6	6,4	8,3	8,4	8,1	6,5	7,7	6,3	18,9	25,9	34,6	49,4	405,6	49,4	16,9
PE-CUEL	14,1	10,6	11,7	9,1	8,6	5,7	4,9	6,0	0,0	2,9	3,1	2,7	2,1	2,5	2,5	2,4	2,4	2,6	2,3	2,6	3,5	6,0	8,8	13,8	130,7	14,1	5,4
PE-SAN-MATIAS	43,8	21,3	23,3	15,8	12,4	11,0	9,7	13,7	15,4	9,2	7,7	7,2	8,7	6,8	7,1	5,2	4,2	2,8	5,4	8,1	14,7	32,4	42,7	43,4	372,2	43,8	15,5
PE-LOS-OLMOS	71,3	55,7	58,5	40,9	45,2	42,3	48,5	35,9	34,9	24,6	19,2	7,7	6,0	8,2	18,0	18,6	20,2	16,3	19,2	21,3	24,8	26,0	31,6	36,1	731,1	71,3	30,5
PE-LAESPERANZA	5,2	3,4	3,6	2,3	2,2	1,2	2,0	1,5	1,6	2,2	1,4	0,4	0,9	1,3	1,7	1,9	1,7	1,6	0,8	1,3	2,8	2,4	3,0	5,0	51,3	5,2	2,1
PE-NEGRETE	25,3	14,3	15,2	3,9	8,0	4,2	9,2	9,4	6,0	5,6	8,5	3,5	4,2	4,4	4,8	6,8	6,5	5,6	3,6	4,3	13,1	15,7	15,8	20,8	218,5	25,3	9,1
PE-LOSBUENOSAIRES	11,3	9,0	10,2	8,4	7,8	4,9	3,9	6,2	6,7	4,4	4,3	2,2	1,9	3,0	4,2	3,6	3,5	3,5	2,4	2,5	4,3	6,4	10,4	15,3	140,3	15,3	5,8
PE-MESAMAVIDA	32,2	24,5	26,6	19,3	21,1	15,8	13,3	16,9	17,4	9,5	7,3	3,5	3,1	3,9	5,3	4,7	4,6	3,7	3,1	5,9	7,1	12,4	13,1	26,1	300,4	32,2	12,5
CAMPO_LINDO_E1_EO	20,8	27,7	30,9	22,3	15,6	11,0	8,6	12,4	20,2	14,6	7,0	6,1	7,5	5,9	6,7	4,9	3,6	3,3	5,5	6,0	13,2	15,3	19,3	33,1	321,5	33,1	13,4
PE-LEBU	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,3	0,1
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	2,3	0,7	0,8	1,5	1,1	1,2	1,7	3,3	4,6	3,3	2,6	0,5	0,7	2,6	1,6	1,5	1,4	1,7	1,0	1,0	2,5	5,1	4,4	2,5	49,7	5,1	2,1
PE-RAKI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LA-FLOR	12,0	11,3	10,3	9,0	8,5	7,0	11,3	9,4	5,0	9,7	8,7	6,2	4,1	4,8	5,7	6,4	9,0	5,1	6,1	10,9	17,4	16,2	17,1	18,0	229,1	18,0	9,5
PE-ELNOGAL	6,1	5,4	5,5	3,8	4,9	3,8	4,5	4,1	3,4	2,4	1,9	1,1	0,7	0,7	1,0	1,2	1,0	0,9	1,1	1,6	1,3	2,3	2,6	4,8	65,9	6,1	2,7
PE-TOLPAN-SUR	47,6	29,1	31,8	23,9	23,6	21,6	34,3	26,8	9,5	26,8	22,4	20,2	14,8	18,8	20,0	20,4	26,4	16,9	18,7	32,4	43,9	47,5	50,2	49,3	677,0	50,2	28,2
PE-MALLECO-NORTE	60,5	41,7	33,9	28,7	20,2	28,5	40,7	50,4	39,5	37,4	21,9	19,4	10,3	9,4	14,0	22,2	34,6	22,0	31,2	28,9	22,2	20,8	26,8	25,6	690,8	60,5	28,8
PE-MALLECO-SUR	83,9	54,0	52,4	43,9	37,5	52,9	77,3	77,3	49,2	47,1	26,2	24,6	16,7	9,0	10,0	22,7	31,4	22,0	35,3	31,8	21,6	26,5	38,4	42,6	934,1	83,9	38,9
PE-SANGABRIEL	86,0	58,0	65,0	47,6	49,9	47,1	56,8	44,6	44,7	40,6	19,8	22,2	13,4	18,7	31,7	32,7	40,9	33,6	22,7	41,6	44,7	45,5	56,0	47,6	1011,3	86,0	42,1
PE-LACABAÑA	66,1	42,3	36,4	33,6	40,0	42,9	45,7	54,6	61,6	33,8	11,3	15,1	8,0	12,4	28,8	23,8	23,8	17,0	29,5	31,1	38,6	49,1	43,1	49,2	837,7	66,1	34,9
PE-RENAICO	33,2	13,3	18,6	13,4	12,1	8,0	14,8	16,1	10,9	21,4	13,9	15,6	11,5	16,2	17,9	17,6	17,9	10,8	14,6	22,4	27,0	35,2	33,0	35,0	450,3	35,2	18,8
PE-RENAICO-2	77,3	50,6	58,2	46,4	49,2	51,4	62,2	63,9	60,5	50,4	21,1	20,5	13,9	14,5	15,8	18,7	31,3	24,0	25,8	43,7	55,1	62,3	56,6	53,7	1027,1	77,3	42,8
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	27,2	32,4	32,5	24,7	26,8	23,4	28,6	29,0	18,2	8,7	10,2	5,4	6,9	5,8	5,2	5,5	5,6	5,3	6,7	11,2	16,4	21,6	29,5	38,3	425,2	38,3	17,7
PE-PUELCHE-SUR	26,3	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	14,3	11,6	61,8	26,3	2,6
PE-AURORA	10,1	5,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	10,1	0,7
PE-SANPEDRO	2,2	4,0	5,1	8,1	10,3	9,4	10,4	11,8	7,9	6,8	5,0	6,4	4,4	7,0	12,4	10,8	10,2	11,3	11,6	10,4	10,4	14,6	17,4	17,4	225,2	17,4	9,4
PE-SANPEDRO-2	2,2	4,0	6,2	10,0	14,2	17,6	24,8	26,6	17,3	12,9	10,9	11,1	10,5	13,7	18,4	16,2	15,5	16,1	15,1	13,9	14,5	19,6	24,8	29,4	365,4	29,4	15,2
PFV-ELAGUILA	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	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,1	0,0
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	0,6	1,2	3,4	4,1	4,1	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	4,1	0,7
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,8	1,3	5,4	5,9	5,9	5,9	5,6	4,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	5,9	1,6
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	3,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	4,3	1,6
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	4,7	5,1	4,8	4,9	5,0	4,9	3,6	3,4	3,2	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,5	5,1	2,0
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,0	9,7	16,7	35,0	62,7	54,4	47,0	44,3	39,8	39,9	34,3	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	395,6	62,7	16,5
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	7,0	9,9	10,8	10,4	10,5	11,6	8,6	7,6	6,4	5,8	4,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	94,8	11,6	3,9
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,7	1,1
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,2	7,8	12,0	12,6	14,0	13,7	12,2	12,2	11,2	7,1	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	110,6	14,0	4,6
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
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,5	3,1	3,5	3,7	3,5	3,2	2,6	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	3,7	1,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	13,0	24,5	35,4	36,5	34,8	31,1	27,0	25,3	22,7	21,7	11,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	287,7	36,5	12,0
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,2	17,0	19,4	21,1	20,1	19,6	18,7	18,8	15,6	12,9	12,7	12,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	202,2	21,1	8,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	9,1	10,4	11,7	11,2	10,8	10,3	10,2	8,3	6,5	6,3	6,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	107,3	11,7	4,5
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,1	18,4	22,5	25,8	27,0	29,0	28,6	28,0	26,2	23,6	23,0	23,0	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	293,4	29,0	12,2
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	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	17,9	1,6	0,7
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	45,4	102,1	142,2	155,8	148,7	145,3	127,1	109,8	102,6	92,0	91,6	94,1	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1382,5	155,8	57,6
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	43,2	45,3	45,8	48,0	49,4	49,3	49,3	49,3	54,8	66,5	56,2	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	588,5	66,5	24,5
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,3	22,4	25,4	26,0	26,5	26,6	26,6	26,5	26,4	26,3	26,3	20,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	292,6	26,6	12,2
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	88,0	120,0	140,0	133,0	127,0	125,0	96,0	90,0	80,0	78,0	77,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1207,0	140,0	50,3
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	22,5	31,8	36,7	34,7	33,2	30,4	24,9	24,9	22,3	21,0	22,6	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	322,2	36,7	13,4
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	53,7	70,0	70,0	70,1	70,0	70,1	70,1	73,5	78,0	72,6	71,6	13,2	0,0	0,0	0,0	0,5	807,5	78,0	33,6
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	46,2	88,8	124,8	137,4	133,4	129,6	113,2	97,2	91,2	81,5	80,8	81,4	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1218,9	137,4	50,8
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	52,1	105,2	151,2	168,6	172,7	166,7	149,0	124,0	117,9	113,0	107,9	108,5	36,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1573,0	172,7	65,5
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	66,3	93,6	102,9	100,0	97,5	85,0	73,0	68,8	61,7	58,0	53,1	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	903,6	102,9	37,6
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	101,0	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	60,3	61,6	69,5	65,7	63,5	59,0	48,2	45,3	40,2	40,0	40,5	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	624,4	69,5	26,0
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	29,5	41,7	45,6	43,7	42,4	38,6	32,0	30,1	27,5	27,0	27,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	401,6	45,6	16,7
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	61,2	83,5	92,5	86,5	83,8	76,9	64,0	64,1	59,5	54,0	52,7	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	814,1	92,5	33,9
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	4,5	5,8	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	4,8	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	71,0	8,8	3,0
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	32,6	56,7	62,6	60,0	58,3	51,8	45,0	42,8	37,7	37,0	37,3	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	541,5	62,6	22,6
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	20,5	26,1	31,3	30,1	29,4	27,8	23,6	21,6	18,5	18,9	19,6	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	277,3	31,3	11,6
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	10,6	49,7	70,2	66,9	67,5	68,7	50,0	46,8	41,9	41,0	43,4	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	574,0	70,2	23,9
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,0	0,5
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,6	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	92,9	9,0	3,9
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	73,7	112,6	124,9	119,3	116,4	103,0	88,0	82,3	74,0	72,9	72,2	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1071,5	124,9	44,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	8,9	13,5	15,0	14,1	14,0	14,1	10,1	9,4	9,1	9,1	9,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	133,5	15,0	5,6
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	2,2	0,0	6,9	29,5	43,4	55,9	64,1	66,8	66,1	27,7	13,7	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	391,2	66,8	16,3
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	37,0	80,7	82,9	84,3	75,0	62,1	60,1	57,6	56,1	52,8	43,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	703,2	84,3	29,3
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	60,5	82,2	88,0	84,2	83,2	85,4	64,1	59,8	57,0	53,8	48,2	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	821,3	88,0	34,2
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	28,6	74,3	104,6	114,7	117,3	110,2	94,7	81,2	76,3	68,8	68,0	70,3	21,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1030,5	117,3	42,9
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,5	7,3	7,2	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	7,3	6,6	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	7,4	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	42,1	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,9	48,9	35,3	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	526,6	49,0	21,9
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,2	62,0	87,1	102,3	95,3	93,8	97,8	70,0	65,7	61,8	58,9	56,4	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	882,7	102,3	36,8
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	40,8	59,3	72,6	76,5	70,5	70,0	55,9	53,0	47,6	44,5	45,7	38,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	680,6	76,5	28,4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	68,3	95,0	103,8	99,3	97,1	84,8	74,1	68,8	61,6	60,9	61,8	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	905,9	103,8	37,7
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	22,1	31,2	35,1	34,0	33,9	30,5	26,3	24,5	22,7	22,5	22,7	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	320,8	35,1	13,4
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	1,9	2,0	1,9	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,1	0,8
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,3	4,4	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,5	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	48,6	4,7	2,0
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,4	9,2	10,4	10,0	10,0	8,9	7,6	7,0	6,5	6,4	6,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	93,2	10,4	3,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	45,3	88,3	70,9	61,4	77,0	60,6	49,8	46,8	61,2	67,7	43,7	15,6	0,0	0,0	0,0	0,0	704,6	88,3	29,4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	27,1	42,6	45,2	44,2	43,2	38,4	33,0	31,2	27,9	27,9	28,3	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	404,4	45,2	16,8
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	44,4	88,9	121,5	136,8	129,7	125,9	117,0	114,7	116,0	125,5	129,5	123,9	38,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1412,3	136,8	58,8
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	25,2	34,6	38,4	36,7	45,4	51,5	50,6	48,6	45,3	26,5	22,6	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	447,7	51,5	18,7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,1	31,8	44,4	47,0	43,8	40,2	39,3	34,2	32,3	28,9	29,1	29,7	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	424,1	47,0	17,7
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	12,9	41,1	46,7	44,7	43,6	38,1	33,0	31,0	27,7	27,9	28,4	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	385,9	46,7	16,1
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	12,9	22,0	23,8	21,0	28,3	20,9	17,0	16,4	14,5	14,0	15,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	212,0	28,3	8,8
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,9	5,5	3,9	2,2	3,4	3,4	3,4	9,0	15,3	11,8	13,5	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,6	15,3	3,5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,6	1,9	2,1	2,1	2,0	1,8	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	7,4	16,7	20,8	20,7	20,1	17,6	15,0	14,4	13,2	12,4	8,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	169,1	20,8	7,0
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	5,5	9,2	9,2	9,2	9,0	9,0	9,1	9,2	8,7	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	86,6	9,2	3,6
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	7,9	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,1	7,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	90,3	8,3	3,8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	84,9	135,9	145,8	145,6	157,8	126,8	103,2	95,4	85,4	167,0	97,7	30,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1404,6	167,0	58,5
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,5	40,9	55,6	58,5	58,5	57,7	51,5	45,0	41,7	37,8	37,0	37,0	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	543,0	58,5	22,6
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	75,1	166,6	233,8	256,8	262,5	254,6	211,9	182,3	171,4	153,5	151,8	159,5	83,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2363,2	262,5	98,5
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	29,8	60,1	71,1	58,8	91,2	88,4	84,6	78,2	63,0	56,3	16,2	61,3	25,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	784,5	91,2	32,7
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	43,5	62,4	68,3	66,9	61,2	53,9	48,4	47,4	42,9	40,7	42,1	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0	609,7	68,3	25,4
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,1	3,6	1,5
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	1,5	2,2	2,3	2,4	2,6	1,6	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,6	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	7,8	8,4	8,5	8,5	8,6	8,5	8,5	8,6	7,9	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	8,6	3,6
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	22,6	70,5	98,4	107,9	103,3	101,1	88,5	77,0	71,7	64,4	63,9	66,0	23,3	0,1	0,0	0,0	0,0	958,7	107,9	39,9
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,7	46,4	66,8	73,0	69,1	67,5	61,9	52,0	48,1	42,9	42,9	43,0	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	641,1	73,0	26,7
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,7	6,3	3,7	4,4	4,4	4,0	3,8	3,6	2,8	11,1	11,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,5	11,1	2,6
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,4	1,8	0,9	1,8	1,1	2,4	2,9	3,0	2,9	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	3,0	1,0
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,0	1,6	0,7	1,6	1,3	1,7	2,2	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,2	0,7
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	1,3	0,6	1,4	0,8	1,9	2,2	2,2	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,2	0,7
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	1,5	1,5	1,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,5	0,4
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	12,5	23,7	28,0	30,5	29,3	33,6	33,6	33,4	22,0	20,2	8,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	278,7	33,6	11,6
PFV-HORNITOS	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	3,8	1,7
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	25,1	38,5	35,1	39,5	1,7	15,4	32,8	9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	201,9	39,5	8,4
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	4,3	8,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,9	9,0	3,5
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	7,5	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,7	9,0	3,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,2	9,0	9,1	9,2	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	7,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,5	9,2	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	7,9	9,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	9,0	4,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,5	8,7	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	94,8	9,0	3,9
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	4,7	2,3
PFV-SANTACECILIA	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	6,7	0,9	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,0	9,0	9,0	9,0	5,4	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	7,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	95,5	9,0	4,0
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,2	3,8	4,0	5,9	4,6	5,0	4,0	3,9	6,9	8,0	4,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	58,5	8,0	2,4
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,3	7,4	4,8	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,4	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	56,5	7,4	2,4
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,9	1,4	1,4	0,9	0,9	0,8	1,0	1,4	1,4	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,6	0,6
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	1,2	1,4	0,8	1,0	1,3	0,9	1,6	1,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,6	0,6
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,1	1,2	2,0	1,3	1,8	1,8	2,0	2,4	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,4	0,8
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	3,2	2,8	4,7	4,6	2,7	3,6	4,5	3,1	4,8	4,3	5,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	47,5	5,6	2,0
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,9	4,8	5,0	2,9	4,0	5,1	3,6	4,6	3,5	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	42,3	5,1	1,8
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	0,8	1,9	2,0	2,3	2,3	0,8	2,0	4,2	4,2	3,7	3,8	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	4,2	1,3
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,1	1,1	1,5	0,7	1,2	1,3	2,1	1,7	2,0	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,1	0,7
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,2	1,1	0,5	1,2	1,6	2,1	1,5	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,1	0,6
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,9	1,5	2,0	1,8	2,2	4,6	4,4	4,5	4,1	3,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9	4,6	1,5
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,0	1,4	1,2	0,5	1,2	1,1	1,9	1,2	2,2	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,2	0,7
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,6	2,3	2,3	3,6	3,2	3,6	2,7	2,2	3,1	4,9	4,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	4,9	1,6
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,4	2,6	1,9	1,5	2,6	2,9	4,7	4,7	4,8	4,6	3,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	4,8	1,6
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	0,5	1,1	0,9	0,8	0,8	1,3	1,6	2,6	2,9	3,1	2,9	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	3,1	0,9
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,3	2,9	2,1	5,2	2,0	4,5	2,3	3,2	6,6	4,4	4,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	44,2	6,6	1,8
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,0	2,4	3,0	1,4	3,1	2,9	5,6	4,0	5,9	4,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	5,9	1,6
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,3	0,9	0,9	0,7	1,3	1,6	2,5	2,8	3,0	2,8	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	3,0	0,9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,9	0,9	0,8	1,2	1,2	2,0	2,2	2,1	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,2	0,7
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,5	0,8	1,0	2,3	2,7	2,7	2,6	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,7	0,8
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	1,2	0,8	1,1	1,4	0,6	1,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,4	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	0,2	0,8	1,6	1,6	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,0	0,8
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	0,9	0,9	1,5	1,5	1,6	1,7	2,1	2,3	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,3	0,8
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,4	3,8	4,9	2,9	3,8	4,6	4,3	7,5	7,3	6,9	4,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	7,5	2,4
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,2	0,7	1,9	2,2	2,6	2,8	2,8	2,7	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,8	0,9
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,5	1,3	1,4	1,7	1,9	2,7	2,7	2,3	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,7	0,7
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	3,7	2,2	5,6	2,1	3,4	8,8	8,7	8,6	8,1	5,5	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	61,5	8,8	2,6
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	2,3	1,7	3,5	5,7	8,2	8,5	8,3	6,9	5,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	53,3	8,5	2,2
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,1	0,7	1,5	1,9	2,8	2,9	2,9	2,6	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,9	0,8
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,0	4,1	4,8	3,0	4,2	5,3	5,2	7,5	7,1	7,0	4,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	7,5	2,4
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	0,5	1,5	2,7	3,2	2,5	2,6	3,9	3,7	5,1	5,2	5,2	4,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,6	5,2	1,7
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,0	1,1	1,5	1,0	1,3	1,1	1,5	1,7	2,0	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,0	0,7
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,0	1,4	0,9	1,2	1,0	1,3	1,6	1,8	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,8	0,6
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,2	4,4	5,7	6,3	5,6	7,0	7,5	7,9	9,0	9,0	7,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	9,0	3,2
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	0,4	1,2	1,3	1,5	2,1	1,7	2,0	2,2	2,3	2,8	2,7	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,8	1,0
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,2	0,8	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,2	0,5
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,3	1,5	1,2	1,5	1,8	1,9	2,2	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,2	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,1	1,6	0,9	1,2	1,6	1,8	2,5	2,4	2,3	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,7	3,4	3,7	1,9	2,7	5,2	8,4	8,7	8,4	2,2	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,3	8,7	2,1
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,0	0,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,0	0,2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,5	3,1	3,2	2,2	1,8	3,1	5,9	5,8	6,0	5,8	3,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	6,0	1,9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,1	1,8	0,9	1,4	1,7	1,8	2,6	2,6	2,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,6	0,8
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,0	1,2	0,6	0,7	1,4	2,5	2,4	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,5	0,6
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,2	3,9	3,3	2,8	3,5	3,1	7,7	8,0	8,1	7,9	6,8	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,1	8,1	2,6
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	0,9	0,4	0,7	0,7	1,3	1,6	1,7	0,0	0,0	0,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,7	0,4
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	1,0	1,4	0,6	1,4	1,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,3	0,8
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	1,2	0,6	1,3	0,8	1,7	2,0	2,2	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,2	0,7
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,1	1,2	0,7	1,2	1,1	2,3	2,5	2,3	1,9	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,5	0,8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	1,1	1,3	0,7	0,8	1,4	2,7	2,5	2,5	2,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,7	0,8
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,3	1,1	1,1	1,7	1,7	2,1	2,2	2,1	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,2	0,7
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,6	0,9	1,5	1,7	1,8	2,4	2,3	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,3	1,6	2,0	1,7	2,0	2,3	2,4	2,9	2,8	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,9	1,0
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,2	2,4	2,7	2,6	3,1	3,8	4,0	4,0	2,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	4,0	1,4
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,0	3,4	3,2	3,9	3,5	3,9	3,4	3,6	4,0	4,1	4,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	4,1	1,8
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,0	1,2	1,4	0,5	1,1	0,9	1,4	1,6	2,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,0	0,6
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,8	2,5	2,8	4,2	3,8	3,9	3,6	3,9	5,7	5,8	3,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	45,1	5,8	1,9
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,4	0,4	0,6	0,5	0,6	0,4	0,4	0,7	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,9	0,3
PMG-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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,6	1,2	1,1	1,0	1,6	1,5	1,7	1,2	1,1	1,1	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,3	0,7
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,1	3,9	2,6	2,7	3,3	4,5	7,6	8,1	8,2	7,2	5,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	8,2	2,5
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	2,8	3,1	4,8	2,9	3,9	3,5	4,4	5,3	5,4	3,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	44,4	5,4	1,8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	4,3	3,0	4,7	5,4	2,2	4,0	4,0	4,1	6,4	5,6	5,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	6,4	2,3
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	3,3	3,4	4,0	2,8	2,7	3,3	5,0	3,6	5,4	4,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	5,4	1,7
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	5,9	4,8	5,8	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,3	5,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,7	6,6	2,7
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	0,8	1,2	1,3	0,5	1,0	0,8	1,3	1,5	1,6	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,6	0,5
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	0,0	2,3	3,9	4,5	5,3	2,3	4,2	3,4	6,2	5,1	6,5	5,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	50,9	6,5	2,1
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,3	1,6	0,7	1,2	1,0	1,2	1,6	1,8	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,8	0,6
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,2	0,7	0,6	1,1	2,2	2,1	2,1	1,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,2	0,6
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	0,9	1,6	1,5	0,9	1,2	1,5	1,1	1,4	1,5	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	4,6	2,6	4,2	3,8	4,1	6,2	3,4	4,6	5,2	5,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	6,2	2,2
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
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,1	5,0	2,7	5,0	4,0	4,3	6,7	3,9	5,6	5,3	6,3	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	58,7	6,7	2,4
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	1,7	1,3	2,3	1,7	2,1	2,4	1,5	2,4	2,5	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,5	1,0
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,5	5,7	3,1	4,8	4,9	4,9	6,7	4,8	3,8	4,5	6,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	6,7	2,4
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,3	50,5	43,0	33,7	25,6	39,9	61,6	93,1	91,6	93,4	80,2	45,4	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	672,7	93,4	28,0
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	39,1	79,3	74,5	69,8	67,9	59,8	52,0	48,6	43,0	43,0	44,5	17,4	0,0	0,0	0,0	0,0	647,6	79,3	27,0
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	33,8	50,6	57,8	55,2	53,8	47,3	41,0	38,3	33,9	33,9	34,9	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	500,2	57,8	20,8
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,2	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	95,4	9,0	4,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	1,4	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,5	0,3
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,0	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,5	2,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,5	2,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,8	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	2,0	2,3	2,5	2,6	2,5	2,3	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,6	0,9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,5	8,2	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,3	7,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	91,5	8,7	3,8
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,5	0,9
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	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	21,2	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	4,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	84,0	9,0	3,5
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,3	2,9	3,2	2,6	5,1	4,6	7,1	8,6	8,6	7,9	4,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	61,2	8,6	2,6
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,5	0,5	0,4	0,5	0,7	1,1	1,2	1,2	1,2	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,2	0,4
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,7	1,7	1,8	2,0	2,4	3,8	4,8	4,9	4,2	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	4,9	1,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,2	7,1	8,2	8,3	8,3	8,0	8,2	8,1	3,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	8,3	2,6
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	2,1	1,5	1,9	2,3	2,5	2,4	2,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,5	0,9
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,8	8,7	8,9	8,9	8,9	8,7	8,8	8,7	4,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	69,9	8,9	2,9
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	2,1	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	7,7	3,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	8,1	2,7
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,9	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	9,0	4,1
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,1	0,3	0,9	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,2	0,3
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	45,6	82,7	90,3	87,9	86,1	84,6	82,9	82,3	82,3	79,4	78,3	80,9	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	999,0	90,3	41,6
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	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	7,1	0,9	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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	2,4	2,7	3,4	3,4	3,3	2,9	2,3	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	3,4	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,7	4,4	3,4	5,1	4,3	5,1	5,4	5,7	6,7	4,3	4,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	6,7	2,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	1,6	0,8
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	1,6	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,6	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	1,9	0,8
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	2,3	2,0	2,3	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,9	1,2
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,2	1,0
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,5	1,9	2,0	2,0	1,9	2,0	1,9	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,0	0,8
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	5,6	8,1	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,9	5,4	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	8,9	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,1	7,8	6,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	64,4	7,8	2,7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	1,6	0,7
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,0	3,7	5,6	5,6	5,4	5,7	5,7	5,7	5,6	3,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	5,7	2,2
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,9	4,5	5,2	5,2	5,3	5,9	5,9	5,8	5,6	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	5,9	2,2
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,4	4,4	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	54,8	4,9	2,3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,5	7,9	6,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	62,7	7,9	2,6
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,1	2,4	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PFV-PRETTY-FIELD	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	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	1,6	0,8
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,9	5,0	7,4	7,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	9,0	3,7
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,4	8,2	6,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,6	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,9	8,2	2,7
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,0	4,3	3,7	4,2	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,5	3,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	4,7	2,0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,5	2,4	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,8	1,1
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	5,4	7,6	8,3	8,4	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,1	6,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	8,9	3,8
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,2	2,0	2,0	2,1	1,9	2,1	1,9	2,2	1,6	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,2	1,0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,5	8,9	5,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	8,9	2,4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,1	8,8	5,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	8,8	2,3
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,2	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,5	0,1
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	21,3	5,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	7,7	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	21,3	2,7
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,3	1,5	1,5	1,7	2,3	2,3	2,3	2,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,3	0,7
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	0,9	0,9	1,3	1,8	1,9	1,8	1,4	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,8	7,1	3,6	3,9	6,7	8,4	8,9	8,2	6,6	8,9	6,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	76,7	8,9	3,2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	0,9	1,0	1,9	2,5	2,6	2,1	1,8	2,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,6	0,8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	2,3	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	3,0	0,5
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,8	5,9	5,3	6,8	6,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	38,5	6,8	1,6
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	1,1	1,4	1,5	1,9	2,0	2,0	1,7	2,0	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,0	0,8
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,5	0,8	1,0	1,7	2,1	2,2	1,7	2,0	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,2	0,8
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	6,1	3,2	4,6	6,4	7,4	8,5	6,2	8,1	7,7	4,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,1	8,5	2,8
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,6	1,1	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,6	0,5
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	1,9	0,8
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,2	1,2	1,6	2,2	2,6	2,2	1,5	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,6	0,7
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,1	1,0	1,3	2,2	2,7	2,7	1,9	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,7	0,7
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,7	0,9	1,1	1,9	2,4	2,4	2,3	2,2	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,4	0,9
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,0	1,2	1,5	2,0	2,9	2,9	2,6	2,4	2,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,9	1,0
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	1,1	1,3	1,7	2,5	2,6	2,4	2,1	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,6	0,9
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	5,5	4,2	4,2	5,1	5,6	5,8	5,8	5,3	5,4	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	5,8	2,4
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,2	2,4	5,3	6,1	7,1	8,6	9,0	9,0	8,8	4,8	5,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8	9,0	2,9
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,8	2,7	3,2	3,4	3,6	4,0	3,9	3,6	3,6	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	37,4	4,0	1,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	0,9	1,0	1,5	2,1	2,3	1,7	1,5	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,3	0,6
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	0,9	1,0	1,3	1,6	1,9	1,9	1,3	1,9	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,9	0,7
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,2	2,4	5,4	6,9	7,3	8,5	9,0	9,0	8,5	3,4	5,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	69,1	9,0	2,9
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,6	1,2	1,2	1,9	2,7	2,8	2,7	2,0	2,8	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,8	1,0
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,4	0,7	0,5	0,8	0,5	0,3	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	1,1	1,2	1,3	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,3	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,4	1,0	1,3	1,9	1,6	2,1	1,8	1,0	0,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,1	0,6
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,0	0,3
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,3	0,9	1,3	1,7	1,4	1,6	1,7	0,7	0,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,7	0,6
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,7	4,2	5,1	5,6	5,7	5,6	5,0	4,1	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	5,7	1,8
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,7	3,6	3,5	3,6	3,5	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	44,0	4,1	1,8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,3	1,5	1,3	1,8	1,7	2,2	2,7	2,5	2,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,7	0,8
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,2	2,2	4,0	4,5	3,9	4,0	3,1	3,7	3,7	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	4,5	1,6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,5	5,5	4,4	6,6	6,0	7,9	7,2	8,2	8,7	8,8	6,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	78,0	8,8	3,2
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,9	0,9	0,0	0,0	1,1	1,9	1,9	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,9	0,5
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	3,0	2,5	3,5	2,7	3,7	4,0	5,2	5,6	5,2	3,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	5,6	1,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,4	1,5	1,8	1,4	1,7	2,1	2,6	2,7	2,6	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,7	0,9
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,6	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,0	0,4
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,5	3,5	3,6	3,6	3,5	3,5	3,4	3,2	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	3,6	1,3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	0,8	1,2	1,8	1,5	1,8	1,4	1,8	1,9	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,9	0,6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,9	1,2	1,6	1,7	2,2	2,6	2,5	1,8	2,3	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	3,1	2,0	3,3	4,6	3,9	4,9	3,9	5,1	5,5	2,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	43,8	5,5	1,8
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,4	0,8	1,4	2,0	1,7	2,1	1,5	2,1	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,4	0,8
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,9	1,9	2,4	3,3	2,9	2,9	2,9	2,4	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	3,3	1,1
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,4	0,8	1,4	2,0	1,6	2,0	1,4	2,2	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,3	0,8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,5	1,1	1,1	1,4	1,6	1,9	1,6	0,9	0,8	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,9	0,6
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,0	1,6	1,6	1,8	1,8	1,6	2,4	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	4,1	4,9	2,6	5,0	6,6	5,7	7,5	6,2	7,5	7,8	5,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	66,6	7,8	2,8
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,5	1,0	1,0	1,1	1,3	2,1	2,5	2,7	2,6	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,7	0,9
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,3	0,7	1,1	1,3	1,3	1,6	1,3	1,1	1,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,6	0,6
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,2	1,4	0,8	1,2	1,1	1,6	2,0	2,0	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	4,8	6,9	8,3	8,8	8,8	8,8	8,1	6,4	4,3	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	8,8	2,9
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	4,2	3,1	4,6	5,6	2,2	4,1	4,0	3,5	6,5	5,1	5,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	6,5	2,2
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,2	2,5	1,2	2,1	1,8	3,0	3,3	2,7	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	3,3	1,0
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	1,7	2,7	2,6	1,1	2,5	2,0	3,0	3,8	3,4	3,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	3,8	1,2
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,3	2,8	4,4	4,7	1,9	4,0	3,3	4,5	5,9	6,0	6,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,6	6,1	2,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	1,4	0,9	1,5	1,8	1,8	2,3	1,9	2,7	2,7	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,7	0,9
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,8	3,3	1,9	3,3	4,2	4,1	4,7	3,4	4,7	5,8	4,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	5,8	2,0
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	1,7	1,0	2,0	2,6	2,5	3,1	2,4	3,3	3,2	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	3,3	1,1
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,7	1,0	1,0	1,2	1,4	2,1	2,7	2,8	2,8	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,8	0,8
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,4	0,9	0,9	1,1	1,3	2,2	2,6	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,6	0,8
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,1	4,3	2,7	2,9	3,2	3,9	6,2	7,5	7,7	7,2	4,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	55,9	7,7	2,3
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,3	1,0	0,9	0,8	1,1	1,8	2,1	2,3	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,3	0,7
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,6	0,8	1,1	2,5	2,7	2,6	2,6	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,7	0,8
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,5	0,9	0,9	1,1	1,3	2,0	2,6	2,6	2,5	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,6	0,8
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	3,9	3,3	3,5	2,9	5,3	4,8	7,3	8,7	8,9	8,7	6,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	67,7	8,9	2,8
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	0,9	0,8	0,7	0,9	1,3	1,5	1,7	1,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,7	0,5
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,5	3,1	3,6	3,3	2,9	4,1	6,8	7,4	7,8	8,0	6,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	62,2	8,0	2,6
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,2	4,5	3,4	3,0	2,5	3,5	5,2	5,8	6,5	6,3	4,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	6,5	2,2
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,4	1,5	1,2	1,1	0,6	0,7	1,7	2,2	2,3	2,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,4	0,8
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,1	1,3	1,4	1,0	1,0	1,0	1,9	2,1	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,2	0,7
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,0	1,1	0,6	0,9	0,9	1,3	1,8	1,8	1,6	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,8	0,5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	2,7	3,9	2,3	0,9	3,0	6,0	8,7	8,9	9,0	8,5	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	9,0	2,6
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,9	3,8	1,5	3,1	3,1	2,7	3,9	2,8	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	3,9	1,2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,0	1,4	1,6	0,7	1,2	1,1	1,3	1,8	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	1,8	0,6
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,1	1,1	1,0	0,6	1,1	1,8	2,1	2,1	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,2	0,7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,9	2,7	3,1	3,1	2,1	3,1	2,6	3,1	3,1	3,1	3,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	3,1	1,5
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	3,5	3,5	5,0	2,3	3,4	4,3	6,8	6,0	6,7	5,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	6,8	2,2
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,1	1,2	1,6	0,7	1,2	1,0	2,0	1,4	1,9	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,2	3,2	3,6	1,4	3,5	2,8	4,8	3,3	3,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	4,8	1,4
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	70,8	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,1	4,0	2,0	2,3	2,9	3,2	5,5	5,5	5,7	5,7	4,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	5,7	2,0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	1,4	1,4	1,2	0,6	0,8	1,7	2,1	2,3	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,3	0,7
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	2,7	3,2	2,8	1,0	1,6	4,4	5,0	4,5	5,2	3,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	5,2	1,6
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	3,2	4,2	4,0	1,3	2,2	6,8	6,9	5,7	4,5	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	44,2	6,9	1,8
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	1,3	1,1	1,1	0,8	1,3	2,5	2,7	2,7	2,5	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,7	0,8
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,7	0,8	0,6	0,0	0,0	0,5	2,2	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	2,2	0,4
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,5	0,6	1,3	0,9	2,1	2,2	2,3	2,3	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,3	0,7
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	1,7	2,5	2,5	2,0	2,6	2,6	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,6	0,9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	3,8	4,3	4,2	4,2	4,2	3,6	3,6	3,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	4,3	1,5
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,6	1,2	1,4	2,9	3,0	3,0	2,9	2,8	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	3,0	0,9
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,8	1,0	2,1	3,1	4,5	4,1	3,3	2,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	4,5	1,1
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,1	2,9	3,3	3,0	4,2	4,9	6,4	8,9	8,9	8,1	5,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	62,4	8,9	2,6
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,8	0,7	0,7	0,9	1,0	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,6	0,6
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	0,9	0,9	0,9	1,3	1,4	2,1	2,5	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,6	0,8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,0	0,7	1,0	1,2	1,0	1,8	2,2	2,7	2,6	2,4	1,6	0,2	0,0	0,0	19,3	2,7	0,8
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,2	1,0	1,6	1,3	1,6	1,9	2,5	2,6	2,4	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	0,7	0,9	0,3	1,1	1,8	2,6	2,6	2,5	2,5	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	5,3	4,9	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	5,3	0,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,7	1,4	1,7	1,8	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	23,6	2,2	1,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,1	1,4	1,7	2,3	4,6	5,7	5,7	5,6	5,1	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	38,3	5,7	1,6
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,6	0,7	0,9	2,1	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,5	0,6
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,6	0,6	1,1	1,2	1,5	2,3	2,5	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,5	0,6
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,6	1,8	2,4	3,4	7,1	8,3	8,3	8,2	7,6	4,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	56,6	8,3	2,4
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,9	2,1	2,2	3,4	5,6	6,4	5,9	5,2	4,7	2,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	42,5	6,4	1,8
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,8	1,1	1,4	2,1	4,6	5,0	5,0	4,8	4,4	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	5,0	1,4
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,5	0,5	0,9	1,1	2,0	2,2	2,2	2,1	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,3	1,1	1,8	2,4	4,1	4,5	4,5	4,4	3,9	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	4,5	1,3
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	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,6	0,6	1,1	1,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,5	0,7
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,6	0,7	1,6	1,7	1,5	1,2	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,7	0,4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	1,4	1,3	1,6	2,2	4,4	5,1	5,1	5,1	4,8	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	5,1	1,5
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,7	0,6	0,8	1,2	2,5	2,9	2,9	2,8	2,5	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,9	0,8
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,6	0,5	0,0	0,4	2,5	2,8	2,7	2,7	2,5	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,8	0,7
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,4	1,0	1,1	0,8	0,7	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,5	6,4	1,1	0,3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,5	0,7	1,0	2,2	2,5	2,4	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,5	0,7
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,5	0,7	1,1	2,3	2,5	2,5	2,5	2,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,5	0,7
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,4	2,3	2,2	2,8	3,4	7,4	8,9	8,7	8,4	7,5	5,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	60,6	8,9	2,5
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	1,1	1,2	1,5	1,8	3,7	4,3	4,2	4,2	4,2	3,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	32,1	4,3	1,3
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,6	0,5	0,7	1,5	2,1	2,1	2,1	1,9	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,1	0,6
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,2	0,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,9	39,7	37,6	31,6	37,1	40,3	39,5	53,1	37,2	33,3	33,0	42,8	13,1	0,1	0,0	0,0	0,0	446,3	53,1	18,6
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	0,8	1,2	1,7	1,6	2,0	2,0	1,0	1,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,0	0,6
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	45,9	44,2	27,9	44,2	40,5	42,6	47,9	32,9	39,4	39,3	39,8	13,7	0,0	0,0	0,0	0,0	471,3	47,9	19,6
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,4	7,6	8,1	8,4	8,4	8,3	8,2	8,2	8,2	7,8	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	80,4	8,4	3,3
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,8	5,7	3,0	4,4	5,5	5,4	6,6	5,5	3,2	2,8	5,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	6,6	2,3
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,9	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,3	1,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,8	2,1	2,1	2,7	2,7	3,2	3,2	2,1	1,5	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	3,2	1,2
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	0,9	1,3	1,8	1,7	1,9	2,1	1,0	1,0	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,1	0,7
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,0	0,7	1,0	1,4	1,4	1,6	1,6	0,8	0,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,6	0,6
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,9	49,6	53,4	50,2	61,8	80,8	59,7	61,7	64,2	40,4	26,9	45,2	29,8	0,4	0,0	0,0	0,0	635,0	80,8	26,5
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,8	1,2	1,3	1,6	1,9	2,2	1,8	1,1	0,9	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,2	0,7
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,9	4,6	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	5,3	2,5
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	3,9	3,6	3,9	5,8	5,0	5,6	4,1	3,6	4,3	7,9	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	7,9	2,4
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,2	1,1	1,7	1,3	1,7	1,3	1,3	1,9	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,2	0,7
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	4,7	4,3	4,3	6,5	5,3	6,1	4,3	3,9	4,7	8,5	5,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	8,5	2,6
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,3	1,0	1,0	1,7	1,6	2,0	1,8	1,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,3	1,2	1,3	1,1	1,4	1,1	1,0	0,7	1,3	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,4	0,6
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,1	1,2	1,1	1,3	1,1	1,0	0,8	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,3	0,5
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,1	10,1	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	126,8	10,2	5,3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,2	1,4	1,3	1,0	1,3	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,4	0,6
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,1	2,9	3,6	5,2	3,6	4,8	4,2	5,7	6,1	5,3	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	48,4	6,1	2,0
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	3,0	4,0	4,4	5,7	3,6	5,1	4,4	4,5	6,3	7,0	5,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	7,0	2,4
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	3,2	3,7	4,1	6,2	3,8	5,8	5,3	3,8	5,1	6,6	5,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	56,9	6,6	2,4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	3,1	3,8	3,7	5,3	3,5	5,2	3,7	4,0	5,5	6,3	4,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	52,6	6,3	2,2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,2	2,5	2,9	3,8	2,4	3,4	3,3	2,3	3,0	4,7	3,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	4,7	1,5
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	3,6	4,2	4,3	6,4	3,9	6,0	5,1	3,8	5,5	7,4	6,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	7,4	2,5
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,1	4,1	3,9	5,5	3,6	5,5	3,9	4,0	5,1	7,1	5,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	7,1	2,3
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	0,9	1,4	1,4	0,9	1,1	1,4	1,1	1,4	1,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,8	0,6
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	0,9	1,6	1,5	0,9	1,2	1,5	1,2	1,7	1,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,3	2,6	4,0	4,8	2,1	3,9	4,4	2,8	4,5	3,5	4,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	42,9	4,8	1,8
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,4	3,0	4,0	4,4	2,2	3,9	3,3	6,6	4,7	6,1	5,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	49,6	6,6	2,1
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,8	1,1	1,4	0,5	1,1	0,9	1,4	1,5	1,9	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,9	0,6
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,3	0,9	1,1	1,4	1,7	2,3	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,3	0,6
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	3,1	3,6	4,7	5,0	0,0	2,2	3,9	8,5	7,9	5,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	8,5	2,0
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,5	1,7	1,6	2,0	2,5	2,6	2,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,9
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,8	3,7	3,6	5,7	4,0	5,4	5,6	7,4	8,2	7,1	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4	8,2	2,6
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	0,8	0,7	0,7	0,9	0,9	1,2	1,3	0,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,3	0,4
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,4	1,3	1,7	1,6	2,0	2,6	2,5	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,6	0,8
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,4	3,8	4,5	4,4	6,1	6,3	7,5	8,7	8,7	7,9	5,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	68,5	8,7	2,9
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,8	3,9	2,6	3,0	4,1	4,7	5,3	4,7	3,7	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	39,4	5,3	1,6
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,4	1,7	2,1	2,2	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,2	0,7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,9	1,2	1,6	1,2	1,6	1,9	2,0	2,2	2,0	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,2	0,7
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,5	1,7	1,9	1,7	2,2	2,8	3,0	2,9	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	3,0	1,0
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,5	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,9	0,3
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	5,6	8,9	10,0	12,7	18,0	21,0	17,0	15,7	14,3	13,4	7,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	146,4	21,0	6,1
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,4	0,9	1,3	1,8	1,6	1,8	1,8	0,9	0,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,8	0,7
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,2	0,9	1,2	1,6	1,3	1,6	1,4	0,7	0,5	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,6	0,6
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-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	0,9	0,7	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	2,2	0,4
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,2	0,8	1,1	1,6	1,5	1,7	1,8	1,0	0,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,8	0,6
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	3,8	2,6	3,9	5,1	5,0	5,7	5,5	2,5	2,3	4,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,3	5,7	1,9
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,3	0,8	1,2	1,5	1,5	1,9	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,9	0,5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,7	1,1	1,2	1,8	1,5	2,6	2,5	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,6	0,8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	2,9	4,0	2,4	1,4	3,2	5,5	8,5	8,8	9,0	8,9	7,5	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	67,2	9,0	2,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	3,4	4,5	2,5	3,4	4,2	4,4	5,2	4,0	3,3	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	5,2	1,7
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,0	1,1	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,6	0,6	0,4	0,4	0,6	1,3	1,3	1,4	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,4	0,4
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,7	1,1	1,5	2,0	2,0	2,6	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,6	0,7
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,7	1,0	1,4	1,3	1,3	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,4	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,1	0,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,7	0,6
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,7	2,9	2,4	2,4	2,5	3,1	5,7	6,9	6,4	5,7	4,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	6,9	2,0
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,7	3,5	3,8	4,3	6,7	8,3	8,9	8,8	8,2	6,9	4,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	68,0	8,9	2,8
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	0,6	1,8	1,9	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,7	0,9
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,0	0,7	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,7	0,6
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,1	1,4	0,9	0,8	1,4	2,9	2,8	2,9	2,7	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,9	0,9
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	4,7	3,9	3,3	4,0	5,1	6,7	8,4	8,6	7,6	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	8,6	2,4
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	0,6	0,5	0,0	1,0	0,9	0,6	0,3	0,6	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,2	0,3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	0,9	1,1	1,5	2,1	2,7	2,7	2,6	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,7	0,8
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	0,0
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,4	0,0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,7	5,8	5,9	5,8	5,9	5,9	5,9	5,5	5,0	3,0	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	5,9	2,3
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,9	4,0	5,5	6,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,4	5,0	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	67,5	7,8	2,8
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,4	0,5	1,0	1,2	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,5	0,5
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,9	1,1	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,4	0,5
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	0,9	0,7	1,8	2,2	2,6	2,5	2,4	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,6	0,8
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,8	0,6	2,2	2,3	3,0	2,9	3,0	3,0	2,6	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	3,0	1,0
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,8	0,6	2,1	2,2	2,4	2,5	2,7	2,7	2,5	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,7	0,9
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9	0,6	2,2	2,3	2,7	2,3	1,9	1,7	2,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,7	0,8
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	0,7	1,4	2,0	2,4	2,4	2,4	2,2	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,4	0,7
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,3	6,4	11,1	14,6	12,7	19,3	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	16,7	7,9	0,4	0,0	0,0	0,0	188,9	19,5	7,9
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,6	1,3	1,0	1,7	2,6	2,8	2,8	2,7	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,7	1,4	1,0	2,0	2,8	2,9	2,9	2,8	2,5	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,9	1,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,7	2,4	1,6	3,2	3,7	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	3,7	1,3
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,6	1,9	1,9	2,3	2,3	2,0	1,2	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,3	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,6	3,1	2,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	35,5	3,3	1,5
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,8	0,8	0,7	1,0	1,7	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,7	0,8
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,0	2,6	1,9	3,3	3,8	3,3	3,3	3,3	3,3	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	32,1	3,8	1,3
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	1,0	1,1	0,9	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,2	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	2,3	3,1	1,9	4,3	5,9	8,8	8,7	8,4	8,2	6,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	62,0	8,8	2,6
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,2	3,0	1,8	4,0	3,8	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	35,2	4,0	1,5
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,5	1,6	1,4	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,0	0,8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,9	1,3	0,9	2,0	2,9	4,3	4,3	4,2	3,4	2,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	4,3	1,2
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	3,0	2,8	2,6	3,1	4,5	6,9	6,1	6,6	6,4	4,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	48,7	6,9	2,0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	2,3	2,4	2,3	2,9	5,1	7,9	7,6	6,7	5,3	3,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	48,9	7,9	2,0
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,8	0,5	1,3	2,0	2,5	2,4	2,4	2,2	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,5	0,7
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,8	1,1	1,4	2,0	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,9	1,7	2,2	2,6	2,9	2,8	2,7	2,5	2,2	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,9	1,0
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	3,5	3,3	5,7	7,3	8,5	9,0	9,0	9,0	8,2	6,7	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	74,8	9,0	3,1
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	3,1	4,2	5,9	6,9	8,7	8,9	8,9	8,9	7,8	5,2	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	73,1	8,9	3,0
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,2	0,8	1,3	1,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,2	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,6	2,0	2,5	2,8	2,7	2,5	2,3	1,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,8	0,9
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	1,1	1,3	1,6	1,6	1,0	0,2	0,4	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,6	0,4
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,4	1,5	2,1	2,9	3,1	3,1	3,0	2,7	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	3,1	1,0
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,2	1,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,5	0,9
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,6	1,3	0,0	0,0	0,0	1,8	2,8	2,6	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,8	0,6
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	1,8	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,3	1,0
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	3,3	4,3	6,2	8,0	8,2	8,8	8,6	8,5	7,7	5,1	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	73,1	8,8	3,0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	0,6	1,5	2,1	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,5	0,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	3,5	3,6	5,5	6,4	8,7	8,8	8,7	8,3	7,0	4,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	69,9	8,8	2,9
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	9,0	9,0	9,0	8,6	6,1	3,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	46,2	9,0	1,9
PFV-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,8	2,9	6,1	7,3	6,7	8,1	8,1	8,0	8,1	7,7	5,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	73,7	8,1	3,1
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,6	1,0	2,3	2,6	2,5	2,7	2,8	2,7	2,5	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,8	1,0
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,8	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,3	0,4
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,6	2,8	4,2	5,3	6,2	6,2	6,1	6,1	5,5	4,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	52,1	6,2	2,2
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	4,2	4,9	7,4	8,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,6	5,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	77,9	9,0	3,2
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	0,9	1,3	1,7	2,5	2,7	2,7	2,5	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,3	1,5	2,2	2,6	2,8	2,8	2,6	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	1,1	1,2	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,5	2,4	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,7	1,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,1	1,7	2,0	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,7	0,9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,4	1,9	2,3	2,4	2,2	2,0	1,9	1,7	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,4	0,8
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,7	0,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,7	2,7	2,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,7	0,9
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	1,3	0,7	1,1	1,4	1,4	2,1	2,1	2,0	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,1	0,7
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,2	1,2	1,8	0,7	1,2	1,5	2,5	1,8	2,0	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,5	0,7
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	1,2	1,3	1,0	1,0	1,6	2,2	2,1	1,8	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,2	0,7
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,2	1,3	1,2	0,7	1,2	2,1	2,3	2,3	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,3	0,8
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,3	1,4	1,6	0,9	1,1	1,2	2,0	2,1	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,9	3,2	3,6	4,5	3,8	4,5	4,9	5,3	6,0	5,9	4,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	6,0	2,1
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,2	0,9	1,0	0,4	0,8	2,0	2,1	1,9	1,9	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	7,2	7,6	7,8	7,6	4,6	0,0	2,0	1,5	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	7,8	2,0
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,3	1,1	2,0	2,0	2,4	2,5	2,5	1,8	2,2	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,5	0,8
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,4	4,5	7,2	8,0	7,9	7,5	7,0	7,7	8,0	7,8	7,6	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	80,0	8,0	3,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,7	2,3	3,8	7,8	8,6	8,3	8,9	8,8	8,8	8,2	5,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	75,5	8,9	3,1
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	15,8	0,7	0,7
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,5	3,4	7,1	8,5	8,9	9,0	9,0	8,8	8,6	5,9	2,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	9,0	3,2
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	4,4	4,4	4,1	3,7	2,3	3,9	5,7	7,3	7,0	7,7	6,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	7,7	2,5
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,9	2,4	2,0	2,5	2,6	2,6	2,5	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	1,3	6,1	7,9	8,4	8,7	9,0	9,0	9,0	8,2	4,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	77,0	9,0	3,2
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	2,5	2,3	7,8	7,9	7,8	8,5	8,8	8,5	7,5	6,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	74,0	8,8	3,1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,7	0,7	2,3	2,4	2,4	2,5	2,7	2,6	2,3	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,7	0,9
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,5	2,4	5,1	5,6	5,6	5,8	6,0	5,7	4,9	3,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	49,0	6,0	2,0
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	1,1	2,1	4,4	5,6	5,5	5,6	5,5	5,4	4,6	3,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	5,6	1,9
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	5,3	5,2	7,7	7,7	8,0	7,8	8,1	8,1	7,0	5,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	74,1	8,1	3,1
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	4,3	5,0	7,6	8,1	9,0	9,0	9,0	8,9	7,5	4,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	77,4	9,0	3,2
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,5	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	0,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,0	3,8	0,8	1,1	3,3	3,8	5,2	4,4	6,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	6,6	1,6
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,4	1,0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	2,7	1,8	2,7	4,3	3,5	4,3	3,0	3,1	5,1	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	37,5	5,1	1,6
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,4	0,9	1,3	2,1	1,7	2,3	1,9	1,4	1,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,3	0,8
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,7	0,9	1,5	1,5	1,5	2,2	1,5	1,1	1,2	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,2	0,7
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,1	1,7	1,3	1,7	1,6	1,3	1,4	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,7	0,6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,9	2,8	4,7	3,7	4,7	4,2	3,5	4,0	3,0	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	4,7	1,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	0,9	1,4	1,5	1,5	1,2	1,0	1,0	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,5	0,5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	0,9	1,4	1,6	1,4	1,4	1,1	1,0	2,0	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,8	1,0	1,5	1,6	1,6	2,2	1,6	1,2	1,4	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	1,7	2,0	1,9	1,0	1,3	1,4	2,0	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,0	0,7
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,6	0,4	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,6	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,3	1,0	1,8	1,4	1,6	2,0	1,2	1,9	2,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,0	0,7
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,5	0,8	1,1	1,0	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,1	0,3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,5	0,7	1,0	0,7	2,3	2,5	2,4	2,4	2,2	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,5	0,7
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	1,2	0,7	1,9	2,4	2,2	1,9	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,4	0,6
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,6	0,8	1,4	0,8	2,2	2,0	2,2	2,4	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,4	0,7
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	0,9	0,8	1,0	1,1	2,1	2,2	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,2	0,6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,8	1,1	1,1	2,2	2,3	2,3	1,9	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,3	0,6
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,6	1,0	1,1	1,2	1,5	2,4	2,9	2,9	2,7	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,9	0,9
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,7	3,9	4,7	5,4	5,7	5,7	4,3	0,6	0,0	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	35,6	5,7	1,5
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,1	0,6	1,0	1,4	2,3	2,6	2,6	1,3	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,6	0,7
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	5,5	18,5	30,5	29,7	45,3	39,1	43,1	44,2	31,8	36,4	34,5	16,4	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	378,2	45,3	15,8
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,1	1,9	1,4	2,1	1,8	2,2	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,2	0,7
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	0,9	1,6	1,6	2,0	2,0	1,8	2,2	2,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,2	0,7
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	3,8	4,2	5,7	3,5	7,8	7,5	7,8	8,3	8,3	6,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	8,3	2,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,5	2,9	2,7	5,7	5,5	5,8	6,0	6,4	7,8	7,2	4,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	7,8	2,4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,4	2,7	3,1	4,9	5,7	6,0	7,7	5,8	7,8	7,8	4,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	7,8	2,5
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,2	4,5	3,4	6,1	4,5	5,0	6,0	3,4	6,1	5,8	5,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	58,7	6,1	2,4
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,5	4,8	4,4	5,9	5,1	6,6	7,2	9,0	9,0	8,9	6,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	9,0	3,0
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	3,2	3,2	3,9	3,2	4,1	4,7	6,0	6,0	5,7	3,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	6,0	2,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,2	1,3	1,7	1,4	1,8	2,0	2,6	2,7	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,7	0,9
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	0,6	1,9	1,6	1,5	2,2	2,6	2,6	2,4	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,0	0,6	0,9	1,6	1,3	1,6	1,2	1,1	1,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,9	0,5
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,9	2,4	3,0	1,6	2,2	5,7	6,5	6,3	6,2	4,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	6,5	1,9
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,5	1,1	0,4	0,8	2,0	2,4	1,9	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,4	0,7
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,3	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,3	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,6	1,3	1,9	1,3	2,2	1,9	2,3	2,4	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,4	0,8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,6	1,8	1,5	1,4	2,1	2,3	2,1	1,9	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,3	0,7
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,7	8,0	6,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	8,0	2,7
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	1,0	6,0	5,6	5,7	2,4	7,6	9,0	7,3	6,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	9,0	2,4
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,1	0,9	1,6	1,2	1,5	1,7	1,0	1,6	1,8	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,8	0,6
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,1	2,7	2,6	4,6	3,5	4,1	3,9	3,1	4,1	3,1	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	4,6	1,6
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	2,7	2,1	3,6	2,9	3,5	3,5	2,2	3,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	3,6	1,2
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,5	0,4	0,5	1,0	0,8	1,0	0,6	0,7	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,0	0,3
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	0,9	0,6	1,0	1,6	1,3	1,7	1,2	1,4	1,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,7	0,6
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,3	0,9	1,4	2,1	1,8	2,4	1,7	1,4	2,1	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,4	0,8
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,3	1,5	0,9	1,4	1,1	1,9	2,2	2,3	2,3	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,3	0,8
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,9	2,2	3,4	4,2	1,6	3,0	3,1	2,5	4,8	3,2	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	4,8	1,5
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,0	3,1	3,6	1,3	2,6	2,7	2,4	4,0	3,4	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	4,0	1,3
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	1,6	0,9	1,4	1,4	1,4	2,0	1,3	0,9	1,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,4	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	1,6	2,6	3,2	1,2	2,2	2,3	1,8	3,7	2,6	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	3,7	1,2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	3,0	3,2	2,4	3,1	2,0	4,6	5,6	5,3	5,2	3,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	5,6	1,8
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,1	1,0	0,8	0,8	1,4	1,0	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,4	0,4
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,9	1,3	1,3	0,6	1,3	1,0	1,5	1,7	1,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,7	0,6
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	0,7	0,5	0,8	0,6	1,5	1,9	1,9	1,8	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,9	0,6
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,8	1,0	1,3	0,5	1,0	1,0	1,0	1,6	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,6	0,5
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,6	0,9	1,2	1,5	1,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,5	0,8
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,9	3,3	3,5	5,1	3,2	4,5	4,3	3,3	4,4	6,0	5,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	6,0	2,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	4,5	4,7	4,8	5,7	4,3	5,7	4,7	4,4	4,2	7,6	6,8	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	7,6	2,6
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	1,1	1,4	0,8	1,5	1,2	1,7	2,1	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,1	0,6
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,5	4,1	3,9	5,3	2,9	5,8	4,8	6,2	8,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,3	8,0	1,9
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	1,1	1,2	0,6	0,9	1,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,6	0,8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,3	4,5	4,7	2,8	3,5	4,0	3,6	7,9	7,8	8,0	5,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	8,0	2,4
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,9	5,4	5,4	5,4	1,4	2,6	5,4	3,1	2,2	1,1	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	39,7	5,4	1,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	2,5	2,6	8,0	8,2	8,3	8,5	9,1	9,0	8,2	7,0	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	77,5	9,1	3,2
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,8	2,0	3,7	7,7	8,4	8,4	8,6	9,0	9,0	8,3	5,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	76,3	9,0	3,2
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,0	1,2	1,1	1,4	1,5	1,9	2,1	2,0	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,1	0,7
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,6	1,1	1,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,6	0,8
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,6	1,1	1,3	2,5	2,7	2,6	2,6	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,7	0,8
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,7	0,4	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,3	0,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	1,5	0,8	4,6	4,8	4,1	3,8	3,9	3,9	3,6	0,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	34,2	4,8	1,4
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,2	1,0	1,8	1,2	1,6	1,3	1,8	2,2	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,2	0,7
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	3,0	3,8	6,1	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	5,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	75,6	9,0	3,2
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,1	2,5	3,5	4,1	5,1	5,2	5,1	5,1	4,7	3,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	5,2	1,8
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,7	2,2	2,7	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,1	1,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,2	1,1	1,6	1,3	1,8	1,2	1,6	2,1	2,1	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,1	0,8
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,7	0,8	1,2	1,6	1,9	2,6	2,5	2,4	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,2	3,0	2,2	2,5	3,6	3,1	3,7	3,0	1,6	1,0	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,7	1,3
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,1	1,7	1,3	1,8	1,7	1,9	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,9	0,6
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,8	3,7	3,6	1,9	3,8	5,8	6,5	5,6	4,1	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	42,9	6,5	1,8
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,0	1,2	1,7	1,3	1,7	1,5	0,8	0,6	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,7	0,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,4	3,8	3,2	2,8	3,5	4,2	7,2	8,5	8,5	7,9	5,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	60,6	8,5	2,5
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	3,7	3,8	2,7	3,5	3,5	4,6	6,8	8,2	8,7	8,0	5,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,2	8,7	2,6
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,8	3,5	2,4	2,5	2,8	3,4	5,6	6,8	6,8	6,1	4,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,3	6,8	2,1
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	2,4	3,2	2,1	3,5	3,9	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	35,6	3,9	1,5
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,9	1,1	0,9	1,3	1,1	0,9	1,1	1,4	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,4	0,5
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	1,0	1,0	1,4	2,2	2,5	2,5	2,4	2,1	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,0	1,1	1,8	1,2	1,6	1,5	1,8	2,1	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,1	0,7
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,6	0,9	2,2	2,4	2,2	2,4	2,6	2,6	2,3	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,6	0,9
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,3	2,3	2,2	2,0	2,2	2,4	2,0	1,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,4	0,8
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,1	2,3	7,0	7,2	6,9	7,2	7,3	7,8	6,9	5,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	65,1	7,8	2,7
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	40,1	39,3	34,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	39,9	40,1	40,1	247,5	40,1	10,3
BESS-URIBE	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	3,7	0,6	0,2
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	8,0	8,0	7,6	32,0	8,0	1,3
BESS-ANDES-IIA	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	1,5	21,2	35,3	48,5	57,2	61,1	61,1	16,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,3	304,8	61,1	12,7
BESS-ANDES-2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SAN-ANDRES	20,1	20,1	20,3	4,8	0,0	0,0	0,0	0,5	3,1	6,3	8,3	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	2,8	0,2	0,0	7,1	20,1	20,1	20,2	204,1	20,3	8,5
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	53,5	55,1	1,8	0,0	148,2	55,1	6,2
BESS-MANZANO	23,4	17,8	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	13,5	59,9	41,0	0,0	0,0	155,6	59,9	6,5
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ALFALFAL-VR2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	31,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	46,0	46,0	46,0	37,7	235,8	46,0	9,8
BESS-ANDES-IV	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	130,0	130,0	11,0	365,0	130,0	15,2
BESS-COYA	113,0	100,1	64,8	3,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	139,1	139,1	85,8	658,1	139,1	27,4
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
BESS-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,4	7,5	7,6	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	179,1	7,6	7,5
CERROPABELLON-U2_GEO	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,7	6,7	6,7	6,7	6,8	6,6	6,6	6,5	6,4	6,4	6,4	6,5	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	157,5	6,8	6,6
CERROPABELLON-U3_GEO	7,2	7,1	7,2	7,2	7,3	7,5	7,4	7,4	6,8	6,3	6,3	6,3	6,1	6,1	6,0	6,2	6,2	6,4	6,6	6,7	6,8	7,1	7,1	7,2	162,4	7,5	6,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NORGENER-NTO1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NTO2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	228,5	260,1	262,9	265,6	264,3	260,1	265,6	239,5	162,5	88,6	80,7	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	113,0	219,2	265,5	265,7	259,3	257,2	4322,7	265,7	180,1
ANGAMOS-ANG2_CAR	225,0	244,2	232,0	245,9	263,7	258,7	274,8	249,3	147,3	83,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	112,9	210,2	275,6	278,2	270,3	268,3	4284,8	278,2	178,5
COCHRANE-CCH1_CAR	105,1	114,7	111,9	115,0	113,8	114,9	158,1	210,3	126,9	62,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	66,1	140,8	225,6	255,5	256,8	256,9	2918,2	256,9	121,6
COCHRANE-CCH2_CAR	139,2	118,3	115,1	117,8	130,1	149,2	225,1	235,0	128,3	64,0	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,4	60,5	66,2	149,0	225,1	257,0	257,4	257,9	3118,9	257,9	130,0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	36,6	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	36,6	2,1
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	144,7	136,0	134,4	136,8	134,3	132,4	193,7	169,4	25,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	150,4	184,4	179,8	185,5	187,8	2167,9	193,7	90,3
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	342,9	343,2	337,5	345,5	338,5	330,6	341,0	317,5	228,3	138,8	137,9	133,2	127,6	123,7	128,4	127,1	126,6	129,2	156,7	205,9	250,8	319,2	342,5	343,4	5716,1	345,5	238,2
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19,1	19,1	19,1	19,1	19,3	19,2	19,1	19,3	19,4	19,3	19,2	19,1	19,4	19,5	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,3	19,4	19,2	19,3	19,2	461,2	19,5	19,2
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	43,8	39,2	39,2	39,5	58,4	71,1	71,3	59,9	39,3	38,3	34,7	31,2	31,2	37,4	31,7	31,2	34,4	39,3	44,7	68,8	71,5	71,5	71,2	69,4	1167,9	71,5	48,7
GUACOLDA-2_CAR	67,7	39,4	38,5	38,6	52,7	120,9	131,0	104,8	42,4	38,6	38,5	38,6	38,6	38,6	38,5	38,6	38,6	38,5	45,4	113,9	130,3	129,7	130,5	131,0	1663,8	131,0	69,3
GUACOLDA-3_CAR	110,6	110,3	108,5	109,8	136,8	146,8	149,3	134,6	61,3	38,5	38,6	38,6	38,6	38,6	38,5	38,6	38,5	38,5	43,7	111,8	142,7	143,2	144,3	144,5	2145,1	149,3	89,4
GUACOLDA-4_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-5_CAR	110,0	110,1	108,4	109,7	136,1	146,6	149,2	132,0	57,0	38,9	39,0	38,9	39,0	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	47,7	115,6	142,0	143,1	144,0	144,3	2146,3	149,2	89,4
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	21,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	55,2	55,4	36,7	0,0	216,1	55,4	9,0
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	14,0	0,9
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	39,0	1,6
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	89,0	90,0	48,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	227,0	90,0	9,5
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	309,8	155,5	192,8	202,6	326,9	334,4	340,3	236,4	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,3	80,4	86,1	277,9	306,6	292,4	337,4	338,6	3891,2	340,3	162,1
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	73,0	75,0	92,0	52,0	293,0	92,0	12,2
LOSVIENTOS_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12,1	12,6	12,5	12,6	12,6	12,6	9,7	8,3	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,0	8,7	8,7	4,1	8,8	11,2	11,7	11,8	10,9	12,0	239,7	12,6	10,0
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,8	5,2	8,4	8,8	7,6	8,6	8,6	3,3	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	4,5	8,3	8,6	8,6	7,9	98,1	8,8	4,1
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,4	0,5	0,7	0,5	0,3	0,4	0,1	1,0	1,6	0,4	0,0	0,1	0,1	0,8	1,2	0,8	11,7	1,6	0,5
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	14,3	15,4	15,4	15,8	15,7	15,1	15,6	15,3	13,3	12,8	12,1	12,7	12,5	12,0	12,0	12,6	12,6	12,6	12,6	13,0	14,1	15,2	15,1	15,2	333,0	15,8	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_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	3,3	15,4	29,8	29,9	30,0	29,8	29,5	19,2	3,4	3,2	3,1	4,0	4,2	4,9	5,0	4,6	4,5	4,5	4,9	16,7	31,5	31,4	30,3	30,3	373,2	31,5	15,5
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	4,1	2,9	3,3	4,7	2,5	3,3	3,1	2,5	2,3	2,4	2,9	5,4	2,6	3,3	3,0	2,3	2,6	3,6	6,6	5,2	4,8	4,9	3,9	4,4	86,4	6,6	3,6
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,1	2,8	4,0	7,8	9,0	9,0	9,0	8,3	5,7	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	9,0	2,7
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,2	0,4
NUEVAALDEA-1_COGEN	4,0	3,3	3,2	3,4	3,6	3,2	1,6	2,9	4,2	5,7	5,4	5,1	5,9	6,2	4,4	4,9	5,1	5,6	5,9	6,5	6,5	5,9	0,4	0,0	102,8	6,5	4,3
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	37,7	38,2	33,0	34,8	36,1	35,4	33,2	35,3	35,0	38,8	35,1	33,8	31,8	36,9	36,8	35,7	36,2	39,4	35,6	35,3	34,5	32,6	36,6	30,9	848,6	39,4	35,4
LAJAEVE	3,5	3,3	3,7	4,0	3,3	3,8	3,6	4,0	3,4	3,4	3,1	3,2	3,5	3,7	4,0	3,6	3,0	3,3	3,4	3,3	3,5	3,4	1,8	2,9	81,7	4,0	3,4
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	49,9	44,8	36,0	28,8	197,3	49,9	8,2
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	32,3	23,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,2	32,3	2,3
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCPACIFICO_COGEN	30,8	31,2	31,7	32,2	31,3	31,1	30,7	30,9	29,3	29,0	27,9	29,7	31,6	30,0	31,7	32,1	30,7	31,7	30,6	31,4	31,1	30,3	30,1	29,7	736,8	32,2	30,7
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	7,1	5,6	6,6	6,6	8,5	6,9	6,0	3,8	4,5	5,9	5,1	4,8	3,6	2,6	4,2	3,1	1,1	2,3	0,2	1,3	2,0	0,9	0,0	0,0	92,7	8,5	3,9
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	20,3	20,9	28,4	30,1	26,4	25,4	26,0	27,3	37,4	41,0	44,9	45,4	44,1	44,2	24,8	20,9	37,2	48,0	48,7	47,6	49,9	44,2	44,6	47,0	874,3	49,9	36,4
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	42,5	43,5	43,5	43,0	43,0	43,5	42,5	43,5	42,0	41,5	42,5	42,5	41,5	43,0	42,0	41,5	42,5	42,0	40,5	42,0	42,0	41,5	42,0	41,5	1015,5	43,5	42,3
ESCUADRON_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
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	15,1	18,0	16,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	18,0	2,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	1,4	0,2	1,0	0,7	0,9	0,1	0,5	1,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	2,0	7,0	2,1	3,2	1,5	3,5	0,6	1,1	2,9	35,1	7,0	1,5
LAUTARO-1_COGEN	17,8	11,9	18,5	24,9	26,4	26,4	25,1	25,3	24,5	15,8	12,1	12,5	11,4	11,5	11,2	11,8	11,4	11,4	11,6	11,2	14,9	22,4	26,5	26,5	423,1	26,5	17,6
LAUTARO-2_COGEN	14,9	14,5	16,8	19,1	20,1	19,6	19,6	19,7	18,5	15,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	14,8	18,3	19,2	20,3	380,3	20,3	15,8
VALDIVIA_COGEN	19,3	20,5	24,1	22,3	22,2	19,6	22,6	16,8	19,8	21,4	31,4	37,5	42,4	40,1	41,6	32,0	37,3	43,9	42,9	44,6	42,6	43,0	41,6	43,3	772,6	44,6	32,2
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,2	1,2	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,5	1,7	27,7	1,7	1,2
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	4,3	4,4	4,8	6,0	4,1	5,6	4,5	4,1	3,8	7,6	7,2	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	7,6	2,6
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,6	0,1
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,1	0,0	0,7	0,5	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,5	1,4	0,6	0,1
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ORAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,2	1,1	0,9	0,7	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,0	0,0	13,9	1,2	0,6
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	1,3	1,1	1,8	2,1	2,4	2,4	2,4	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,4	0,8
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	1,7	1,6	1,4	1,7	1,5	1,2	1,4	1,5	1,9	1,7	1,7	1,6	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	2,1	2,3	2,4	38,9	2,4	1,6
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,5	1,2	1,5	2,4	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	55,6	2,5	2,3
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	1,9	1,8	7,4	8,2	8,1	8,4	8,5	8,5	8,1	6,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	71,1	8,5	3,0
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024 07-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	66,0	2,8	2,8
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-598,5	-560,8	-545,7	-563,8	-527,5	-438,8	-320,5	-147,3	-38,3	1,4	118,5	113,7	142,0	110,7	-26,7	-62,8	-166,7	-197,2	-141,4	-326,0	-329,6	-259,4	-315,1	-435,7	-5515,1	142,0	-229,8
CHANGOS->CUMBRES C2	-597,2	-559,9	-274,0	-562,9	-526,8	-438,6	-321,1	-148,9	-40,5	-1,0	115,5	110,7	138,8	107,7	-29,0	-64,9	-168,3	-198,6	-143,1	-326,5	-330,1	-260,4	-315,7	-435,7	-5270,5	138,8	-219,6
CUMBRES->CHANGOS C1	590,2	554,6	546,6	559,9	529,1	445,5	326,7	153,4	32,3	-27,3	-146,2	-124,5	-153,0	-134,5	-51,4	-66,6	24,1	71,3	46,0	266,6	304,7	265,5	331,1	454,1	4798,2	590,2	199,9
CUMBRES->CHANGOS C2	588,9	553,3	545,3	558,5	527,7	443,8	324,7	151,0	29,7	-29,9	-149,0	-127,3	-156,0	-137,4	-54,2	-69,5	21,5	68,9	43,6	264,5	302,7	263,5	329,3	452,8	4746,4	588,9	197,8
TOTAL HORA.	7747,4	7136,7	6927,6	6931,0	6820,0	6718,8	6885,7	6896,3	7236,6	7557,5	7527,7	7579,9	7475,9	7372,9	7602,4	7668,7	7702,1	7744,8	7389,4	7916,4	8286,7	8226,8	8011,8	7870,2	**179.233**		
TOTAL HORA. SING	1399	1480	1465	1424	1568	1695	1802	2282	2384	2476	2677	2686	2793	2838	2616	2534	2376	2290	2402	2082	2098	2216	2085	1799	**51.467**		
TOTAL SEN	9146	8616	8392	8355	8388	8414	8687	9178	9620	10033	10205	10266	10269	10211	10218	10203	10078	10034	9791	9999	10385	10442	10097	9669	**230.700**		
CONS. PROPIOS	99	99	99	98	98	98	98	98	98	92	92	92	92	92	92	92	98	98	98	106	98	98	98	98	**2.324**		
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	122	117	117	117	117	117	117	117	122	122	126	122	122	122	122	122	**2.889**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1187	-1114	-956	-1123	-1056	-883	-647	-300	-70	29	265	238	295	245	25	4	-190	-268	-187	-592	-634	-524	-646	-889	**-10.165**		
PERDIDAS APROX.	191	162	159	151	149	152	173	193	227	253	267	269	266	256	256	259	248	246	229	236	257	261	239	215	**5.313**		
PERDIDAS APROX. SING	86	87	63	80	91	84	67	85	67	67	63	67	74	87	87	78	83	81	85	98	107	109	107	101	**2.003**		
DEMANDA APROX.	6270	5762	5714	5560	5518	5585	5968	6305	6842	7240	7433	7457	7413	7270	7279	7321	7165	7133	6876	6983	7298	7344	7029	6668	**161.431**		
DEMANDA APROX. SING	2379	2386	2236	2345	2411	2373	2260	2376	2265	2263	2233	2264	2308	2389	2387	2335	2362	2355	2377	2454	2503	2510	2502	2466	**56.740**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8286,7	8287

ANEXO Nº3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 07 de noviembre de 2024

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
00:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
00:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-
00:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-
00:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
01:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
01:10:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:10:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:10:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:10:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:10:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:10:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:10:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:10:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:10:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:10:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
01:10:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
01:10:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				LI2024001608	COMASA	-	-
01:10:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
01:10:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	DRO	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:10:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:10:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:16:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	RO	-	PC		OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
01:22:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	RO	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
01:26:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15	RO	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza 2024112037				CARDONES	-	-
02:35:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	FS	PCP	OM	Cancela 2024110413				COLBUN	-	-
02:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:51:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
03:51:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	267	N	LC	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:51:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
03:51:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
03:58:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
03:58:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
03:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
03:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
04:05:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
04:05:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
04:05:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
04:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
05:20:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
05:20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				LI2024001608	COMASA	-	-
05:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES GENER	-	-
06:08:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
06:08:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
06:08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
06:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
06:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:19:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-
06:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:19:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
06:19:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:22:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
06:22:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:28:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
06:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	DN	DLC	PP	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:54:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	N	LC	PMT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	N	LC	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:06:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
07:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:12:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:12:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
07:12:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES GENER	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
07:12:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-
07:12:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:12:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:12:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:12:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
07:12:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:12:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:12:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:12:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
07:12:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:12:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	RO	-	MT	-	OM				LI2024001608	COMASA	-	-
07:12:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:12:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:12:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:12:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	0	RO	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	RO	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	0	DRO	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	-	DRO	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
07:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
07:29:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
07:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:38:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-
07:38:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
07:38:00	-		VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
07:38:00	-	Colocación: 3158; Ajuste : -500	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:38:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:38:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:38:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
07:38:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
07:38:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
07:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
07:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:38:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:38:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:38:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:48:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
07:52:00	-	Colocación: 3371; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:52:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:52:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:52:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
07:52:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
07:52:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
07:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:52:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:52:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:52:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:52:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI		OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	Colocación: 3967; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
08:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:03:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:03:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:03:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:03:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:03:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:03:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:03:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:03:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:03:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
08:03:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:03:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OT	Con SSCC		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM	F/S TVD				ENEL GENERACION	-	-
08:07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	LF	-	MT	PCP	OT	Con SSCC		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG				ENEL GENERACION	-	-
08:13:00	-	Colocación: 4238; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:13:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:13:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:13:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:13:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:13:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:13:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 309,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:13:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:13:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

07-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
08:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:13:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:13:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:13:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:13:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
08:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
08:21:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	F/S CTM3-TV				ENGIE	-	-
08:28:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
08:28:00	-	CDC	Colocación: 37; Ajuste : -27	-						Inicia Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
08:28:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:28:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S CTM3-TG				ENGIE	-	-
08:29:00	-	Colocación: 4050; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:29:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:29:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:29:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:29:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:29:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:29:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 358,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
08:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:29:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:40:00	-	Colocación: 4678; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:40:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:40:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:40:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:40:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:40:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:40:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
08:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:40:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:40:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:40:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:40:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:40:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:40:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:40:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:40:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
08:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:43:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OT	Generación en Isla, para realizar primera energización de LT 66 kV Arauco mapa - Planta Arauco, según SI 2024098038				ARAUCO	-	-
08:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Finaliza activación SSCC CTF (+)		N	LJ2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM	Finaliza activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:56:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OT	Con SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM	Con SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
08:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)		N	LJ2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	Colocación: 5036; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:02:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:02:00	-	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	-	-
09:02:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:02:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:02:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:02:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	229	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:02:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:02:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:02:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:02:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:02:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:02:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:02:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
09:02:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:02:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:02:00	-	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	-	-
09:02:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:02:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:02:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:02:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:02:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:02:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:02:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:02:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:15:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
09:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:15:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	8	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ARAUCO	-	-
09:17:00	-	Colocación: 4902; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:17:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:17:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:17:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:17:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:17:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:17:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:17:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	234	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:17:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
09:17:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:17:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:17:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:17:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:17:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:17:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:17:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:17:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:17:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:17:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:17:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-HUJATACONDO	PFV-HUJATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:17:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:17:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:17:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:17:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:34:00	-	Colocación: 5270; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:34:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:34:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:34:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:34:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:34:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:34:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:34:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
09:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	255	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:34:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:34:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:34:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:34:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:34:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:34:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:34:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:34:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:34:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:34:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:34:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:34:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:34:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:41:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	30	PO	-	EP	PCP	EP				LI2024000769 - LI2024000181 - LI 2024001681 - DI2024110709	ENLASA	-	-
09:54:00	-	Colocación: 5089; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:54:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:54:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:54:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:54:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
09:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:54:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:54:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:54:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:54:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:54:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:54:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:54:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:54:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:54:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:54:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:54:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:54:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:54:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:54:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:54:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	247	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:54:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:54:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:54:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:54:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:54:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:54:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:54:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:54:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:54:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:54:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:54:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:54:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:54:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:54:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:54:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:54:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:54:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:54:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:54:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:54:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:54:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:54:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:54:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:54:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:54:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:54:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
09:54:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:54:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:54:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:54:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:54:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:01:00	-	Colocación: 5327; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:01:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:01:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:01:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:01:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:01:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:01:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:01:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:01:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	267	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:01:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:01:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:01:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:01:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:01:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:01:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
10:01:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:01:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:01:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:01:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:01:00	-	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	-	-
10:01:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:01:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:01:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:01:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:01:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:01:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:22:00	-	Colocación: 5178; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:22:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:22:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:22:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:22:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:22:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:22:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	241	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:22:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
10:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:22:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
10:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:22:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:35:00	-	Colocación: 5356; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:35:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:35:00	-	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	-	-
10:35:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:35:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:35:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:35:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:35:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
10:35:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	262	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:35:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:35:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:35:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:35:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:35:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:35:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:35:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:35:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:35:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:35:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:35:00	-	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	-	-
10:35:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:35:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:35:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:35:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:43:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	-	PP	-	OT	Ctx (TR N°3 154/66 kV + TR N°4 154/66 kV), según SI 2024112454				STS	-	-
10:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarría - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
11:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO		PS	-	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024001595	COLBUN	-	-
11:08:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	PMT	-	OT	Ctx (TR N°3 154/66 kV + TR N°4 154/66 kV), según SI 2024112454				STS	-	-
11:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024001595	COLBUN	-	-
11:29:00	-	Colocación: 4930; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:29:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:29:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:29:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:29:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:29:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:29:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:29:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:29:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	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	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: Gen. Actual	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	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	27	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	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:29:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
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	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-

07-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
11:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69 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	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:39:00	-	Colocación: 5138; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:39:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:39:00	-	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	-	-
11:39:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:39:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:39:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:39:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:39:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:39:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:39:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:39:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:39:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:39:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:39:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:39:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:39:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:39:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:39:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:39:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:39:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:39:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:39:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
11:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:39:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:39:00	-	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	-	-
11:39:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:39:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:39:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:39:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:39:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:39:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:39:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:39:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:39:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:39:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:39:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:39:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:39:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:57:00	-	Colocación: 5154; Ajuste : 340	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:57:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:57:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:57:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:57:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:57:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:57:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:57:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:57:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:57:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:57:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	230	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:57:00	-	CHAPOLUINA-2	CHAPOLUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:57:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:57:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
11:57:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:57:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:57:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:57:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:57:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:57:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:57:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:57:00	-	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	-	-
11:57:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:57:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:57:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:57:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:57:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:58:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
12:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM	Activación SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
12:06:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	LF	-	MT	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
12:12:00	-	Colocación: 5228; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:12:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:12:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:12:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:12:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:12:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:12:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:12:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
12:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	234	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:12:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:12:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:12:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:12:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:12:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:22:00	-	Colocación: 5657; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
12:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:22:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:22:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
12:22:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:22:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:22:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:22:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:22:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	264	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:22:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:22:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:22:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:22:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
12:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. =0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:29:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OT	Finaliza SSCC CTF (+)		N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
12:31:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OT	Con SSCC CTF (+)		N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
12:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
12:41:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
12:41:00	-		VINALES_BL1_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
12:41:00	-	Colocación: 3528; Ajuste : -200	CDC	0						Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
12:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:41:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:41:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
12:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
12:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
12:41:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:41:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:41:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
12:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
13:08:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
13:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
13:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	45	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
13:25:00	-	Colocación: 1165; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
13:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	ALFALFAL-1	ALFALFAL-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:25:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:25:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:25:00	-	NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:25:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
13:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	LOSQUILOS-1	LOSQUILOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 168,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	RALCO-1	RALCO-1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	RALCO-2	RALCO-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:25:00	-	CH-CORRALES	CH-CORRALES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDROELÉCTRICA DOS VALLES	-	-
13:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:25:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
13:25:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:25:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:25:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:25:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	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	-	-
13:25:00	-	RIOPICIOQUEN-2	RIOPICIOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:33:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
13:33:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
13:33:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
13:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:33:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:33:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
13:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
13:33:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
13:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:33:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:33:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
13:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:33:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:33:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:33:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:33:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:33:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:33:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:33:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF		PP	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
13:46:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Ctx (TR N°3 154/66 kV + TR N°4 154/66 kV), según SI 2024112454			STS	STS	-	-
13:47:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	LF	-	MT	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
13:54:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					STS	-	-
14:01:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:18:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
14:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	Con SSCC CTF (+)		N	LJ2024001307	ENEL GENERACION	-	-
14:55:00	-		VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
14:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
15:14:00	-	Colocación: 5748; Ajuste : 20	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
15:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:14:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:14:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:14:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:14:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
15:14:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
15:14:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
15:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	RALCO-1	RALCO-1	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	RALCO-2	RALCO-2	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
15:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:14:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:14:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:14:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:14:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:14:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:14:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:14:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:14:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	51	DN	DLC	PP	-	OM					ENGIE	-	-
15:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
16:07:00	-	Colocación: 5460; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
16:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
16:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:07:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:07:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:07:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:07:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:07:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:07:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	RALCO-1	RALCO-1	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	RALCO-2	RALCO-2	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-SOLDEUILA	PFV-SOLDEUILA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:07:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:07:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:07:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:07:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:07:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:07:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:07:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:07:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:07:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:07:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:07:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:07:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:07:00	-	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	-	-
16:07:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:07:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
16:07:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:07:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:07:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:07:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:07:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:28:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG				ENEL GENERACION	-	-
16:31:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PMT	PCP	OM	Cancela SD 2024110709			LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
16:38:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL B	51	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG				ENGIE	-	-
17:00:00	-	Colocación: 5534; Ajuste : 10	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
17:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:00:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:00:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:00:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:00:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
17:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:00:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:00:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:00:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:00:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:00:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
17:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE			N	LJ2024001595	COLBUN	-	-
17:54:00	-	Colocación: 5693; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
17:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:54:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:54:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:54:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:54:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:54:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:54:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:54:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:54:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	RALCO-1	RALCO-1	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	RALCO-2	RALCO-2	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
17:54:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:54:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:54:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:54:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:54:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:54:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:54:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:54:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:54:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:54:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:54:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:54:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:54:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:54:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:54:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:54:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:54:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:54:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:54:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:54:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:54:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:54:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:54:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:54:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:54:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:54:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:54:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:54:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:54:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:54:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:54:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:54:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:54:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024001595	COLBUN	-	-
18:06:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				AES GENER	-	-
18:06:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LJ2024000416 - LJ2023001864	AES GENER	-	-
18:06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV				ENGIE	-	-
18:07:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	110	N	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				ENGIE	-	-
18:20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
18:22:00	-	Colocación: 5490; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
18:22:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:22:00	-	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	-	-
18:22:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:22:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:22:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:22:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:22:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	RALCO-1	RALCO-1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	RALCO-2	RALCO-2	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 356,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:22:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:22:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:22:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:22:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
18:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
18:34:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
18:35:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin				-	-
18:39:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001949	AES GENER	-	-
18:39:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001949	AES GENER	-	-
18:43:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
18:43:00	-	CDC	-	0						Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
18:43:00	-	Colocación: 6199; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:43:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:43:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:43:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:43:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:43:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:43:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:43:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:43:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	RALCO-1	RALCO-1	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	RALCO-2	RALCO-2	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 319,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:43:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
18:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-SNPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:43:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:43:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:43:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:43:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:43:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:43:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:43:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:49:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV				ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	LJ2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	MT		OM			N	LJ2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO_2_TG1_GN_A	160	PO	LC	EP	-	EP	Con SD 2024113444				COLBUN	-	-
19:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	80	N	-	CI	-	RE	Control Cota		N	LJ2024001595	COLBUN	-	-
19:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	107	N	-	CI	-	RE	Control Cota		N	LJ2024001595	COLBUN	-	-
19:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	CI	-	RE	Control Cota		N	LJ2024001595	COLBUN	-	-
19:02:00	-	Colocación: 5896; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:02:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:02:00	-	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	-	-
19:02:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:02:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:02:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:02:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:02:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:02:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
19:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:02:00	-	RALCO-1	RALCO-1	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:02:00	-	RALCO-2	RALCO-2	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:02:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:02:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:02:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:02:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:02:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:02:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:02:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:02:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:02:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:02:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:02:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:02:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:02:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:02:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:02:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:02:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:02:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:02:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:02:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:02:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:02:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
19:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:02:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:02:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:02:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:02:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:05:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	0	PDO	LC	EP	-	EP	Con SD 2024112039				CARDONES	-	-
19:05:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_GN_A	-	PDO	LC	EP	-	EP	Cancela IL 2024112039			DI2024112039	CARDONES	-	-
19:08:00	-	Colocación: 5285; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:08:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:08:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:08:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:08:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:08:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:08:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:08:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:08:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 279,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
19:08:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:08:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:08:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT				ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2022002392	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:15:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:15:00	-			0						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarría - Ciruelos	LT 220 kV Lastarría - Ciruelos				-	-
19:15:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
19:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES GENER	-	-
19:15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
19:15:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:15:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				LI2024001608	COMASA	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681 - DI2024110709	ENLASA	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
19:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM					ENGIE	-	-
19:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:15:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:15:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:15:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	0	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:15:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
19:24:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	MM	-	FS	-	MM				DI2024095358	COLBUN	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002392	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
19:32:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:32:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:32:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:32:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:32:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:35:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:36:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:44:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:45:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	40	LF	-	PC	PCP	RE			N	LI2024001595 - LI2024000417 - LI2024000408 - LI2024000017	COLBUN	-	-
19:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-
19:45:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
19:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:03:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:04:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
20:04:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
20:11:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	100	N	LC	CI	-	OM					ENGIE	-	-
20:11:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control Cota		N		COLBUN	-	-
20:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE	Control Cota		N	LI2024001595 - LI2024000417 - LI2024000408 - LI2024000017	COLBUN	-	-
20:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control Cota		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
20:22:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
20:27:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
20:27:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
21:09:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:02:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	-	DF	-	FS	-	OT	Según IF2024005058			IF2024005058	SANTA FE	-	-
22:02:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	-	DF	-	FS	-	OT	Según IF2024005058			IF2024005058	SANTA FE	-	-
22:18:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	Cancela IF2024005058				SANTA FE	-	-
22:20:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	Cancela IF2024005058				SANTA FE	-	-
22:30:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
22:30:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Control Suministro Gas				CARDONES	-	-
22:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control Suministro Gas				CARDONES	-	-
23:15:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	-	RO	LC	PS	MTP	OT	Control suministro gas			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:32:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	MTP	OT	Control suministro gas			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Jueves 07 de Noviembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	262.5	235.8	-10.18 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Andes IV	698.7	365.0	-47.76 %	
BESS Andes Solar IIA	230.5	253.4	+9.94 %	
BESS Andes Solar IIB	525.6	337.5	-35.79 %	
BESS Angamos	-	2.7	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	871.8	658.1	-24.51 %	
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	32.0	-19.90 %	
BESS Don Humberto	0.0	0.3	GNP	
BESS El Manzano	120.1	155.6	+29.50 %	
BESS La Cabaña	128.0	148.2	+15.77 %	
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-	
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP	
BESS Salvador	283.8	247.5	-12.78 %	
BESS San Andrés	195.0	197.9	+1.48 %	
BESS Tamaya	499.6	389.3	-22.07 %	
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+59.37 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	498.9	-20.04 %	
HE Angostura	6439.4	4963.0	(*) -22.93 %	RO
HE Antuco	4754.6	4255.0	-10.51 %	
HE Canutillar	515.0	1178.0	+128.76 %	
HE Cipreses	912.2	709.7	-22.20 %	LF
HE Colbún	8174.5	8901.0	+8.89 %	
HE El Toro	411.0	1150.5	+179.92 %	
HE Los Cóndores	-	0.0	-	
HE Machicura	1920.0	1925.0	+0.26 %	RO, LF
HE Pangue	8836.7	8181.0	-7.42 %	RO
HE Pehuenche	12960.0	11799.5	-8.95 %	
HE Pilmaiquén	615.3	801.4	+30.24 %	RO
HE Ralco	14545.0	11462.5	(*) -21.19 %	RO
HE Rapel	2692.1	2884.8	+7.16 %	RO, MM
HP Abanico	834.9	871.9	+4.43 %	RO
HP Alfalfal	2319.5	2569.6	+10.78 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	441.6	437.3	-0.97 %	LF
HP Blanco	0.0	29.9	GNP	
HP Capullo	207.9	209.9	+0.97 %	
HP Carilafquen	241.9	182.4	-24.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP MC3	48.0	49.9	+4.09 %	PMG
PMG HP Mariposas	70.0	55.1	-21.31 %	PMG
PMG HP Nalcas	142.0	82.8	-41.73 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	130.1	129.2	-0.68 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.8	55.0	-15.10 %	PMG
PMG HP Pulelfu	169.4	157.4	-7.08 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	71.1	70.8	-0.45 %	PMG
PMG HP Renaico	65.2	110.2	+68.96 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	32.5	32.1	-1.16 %	PMG
PMG HP San Clemente	42.4	77.9	+83.73 %	PMG
PMG PE La Esperanza	62.8	51.3	-18.21 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	89.1	77.3	-13.20 %	PMG
PMG PFV Caracas II	77.2	93.0	+20.49 %	PMG
PMG PFV Castilla	15.1	20.9	+38.15 %	PMG
PMG PFV Chercan	86.6	84.0	-3.00 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	39.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	4.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	3.6	-54.48 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	5.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Machicura	5.1	48.7	+854.90 %	PMG
PMG PFV North West	94.8	26.1	-72.48 %	PMG
PMG PFV Palermo	77.3	57.2	-25.94 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.6	16.4	+30.15 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.8	+13.29 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	93.1	101.0	+8.44 %	PMG
PMG PFV Quilmo	90.8	73.1	-19.48 %	PMG
PMG PFV SDGx01	8.5	7.1	-16.71 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	43.5	78.3	+79.92 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	69.9	55.9	-20.13 %	PMG
PMG PFV Venezia	27.7	21.4	-23.00 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	11.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	84.2	86.4	+2.60 %	PMG
PMG TER Chiloé	3.1	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2517.0	2562.2	+1.79 %	
HP Chapiquina	108.3	75.1	-30.68 %	
HP Convento Viejo	288.9	368.8	+27.65 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	247.8	270.7	+9.24 %	
HP Curillinque	1908.0	1478.3	-22.52 %	
HP Digua	252.8	287.3	+13.63 %	
HP El Paso	620.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	139.7	162.9	+16.59 %	P
HP Florida II	379.5	245.6	-35.29 %	
HP Guayacán	149.6	166.3	+11.20 %	
HP Hornitos	856.0	953.2	+11.36 %	
HP Isla	1530.2	1180.2	-22.87 %	
HP Itata	239.8	191.3	-20.23 %	RO
HP Juncal	551.0	558.6	+1.38 %	
HP La Confluencia	2780.0	2135.7	-23.18 %	RO
HP La Higuera	3090.0	3141.0	+1.65 %	RO
HP La Mina	557.2	648.0	+16.29 %	MM
HP Laja I	430.2	394.6	-8.28 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	222.8	253.4	+13.72 %	
HP Lircay	300.0	249.3	-16.90 %	
HP Loma Alta	850.1	610.8	-28.15 %	
HP Los Hierros	225.0	236.0	+4.87 %	RO
HP Los Hierros II	31.5	29.8	-5.49 %	
HP Los Molles	132.9	119.4	-10.21 %	RO
HP Los Quilos	614.0	610.3	-0.60 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	164.1	134.1	-18.26 %	
HP Mampil	558.0	455.2	-18.42 %	
HP Mocho	264.1	264.4	+0.11 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	628.1	662.8	+5.54 %	
HP Providencia	30.0	29.4	-2.00 %	
HP Pullinque	629.8	665.5	+5.67 %	
HP Puntilla	376.8	378.0	+0.32 %	RO
HP Queltehues	881.7	926.2	+5.05 %	RO
HP Quilleco	1294.3	1087.0	-16.02 %	
HP Rio Colorado	278.0	271.4	-2.38 %	
HP Rio Picoiquen	213.8	206.8	-3.27 %	
HP Rucatayo	791.0	863.0	+9.10 %	
HP Rucue	3022.5	2622.0	-13.25 %	RO
HP San Andres	367.9	298.7	-18.81 %	
HP San Ignacio	839.2	844.0	+0.57 %	
HP Sauzal	2196.7	1308.6	-40.43 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	220.4	221.4	+0.47 %	
HP Volcán	88.9	256.2	+188.16 %	RO
PE Alena	459.5	0.0	-100.00 %	LF
PE Atacama	1304.4	1303.4	-0.08 %	

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 BELEN	0.0	0.0	-	
PMGD PFV BELENOS TIL TIL [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV BULNES SOLAR [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Los Tilos	35.9	27.1	-24.53 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	70.3	82.5	+17.36 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.4	20.4	+52.01 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Tabolango	83.3	25.4	-69.52 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3949.0	4322.7	+9.46 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4123.3	4284.9	+3.92 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	26.0	35.1	+35.13 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	874.3	+4.09 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	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	345.7	736.8	+113.12 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	92.7	-22.75 %	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	74.8	17.2	-76.96 %	
PE Cabo Leones 1	775.6	1242.6	+60.22 %	
PE Cabo Leones 2	794.4	1117.9	+40.73 %	
PE Cabo Leones 3	871.2	1446.8	+66.07 %	
PE Calama	441.1	950.6	+115.49 %	
PE Campo Lindo	217.2	321.5	+48.02 %	
PE Canela	97.6	178.0	+82.48 %	
PE Canela 2	478.9	654.0	+36.57 %	
PE Cardonal	55.4	201.6	+264.02 %	
PE Cerro Tigre	1086.2	1023.3	-5.80 %	
PE Cuel	136.3	130.7	-4.10 %	
PE El Arrayán	1421.9	1774.6	+24.80 %	
PE El Maitén	48.5	69.9	+44.09 %	
PE Horizonte	651.6	720.9	+10.63 %	P
PE Kallpa	455.4	889.4	+95.32 %	P
PE La Cabaña	672.9	837.7	+24.49 %	
PE La Estrella	333.3	323.2	-3.04 %	
PE La Flor	263.0	229.1	-12.87 %	
PE Lebu	31.9	3.4	-89.46 %	
PE Llanos del Viento	635.4	1105.3	+73.94 %	
PE Lomas de Duqueco	408.8	425.2	+4.00 %	
PE Los Buenos Aires	159.2	140.3	-11.90 %	
PE Los Cerrillos	127.2	254.1	+99.78 %	P
PE Los Cururos	537.3	952.2	+77.24 %	LF
PE Los Olmos	690.3	731.1	+5.92 %	
PE Malleco Norte	708.0	690.8	-2.43 %	
PE Malleco Sur	954.3	934.1	-2.11 %	
PE Manantiales	65.6	152.9	+133.29 %	P
PE Mesamavida	300.2	300.4	+0.06 %	
PE Monte Redondo	245.0	424.0	+73.08 %	
PE Negrete	262.7	218.5	-16.84 %	
PE Puelche Sur	140.5	61.8	-56.04 %	
PE Punta Colorada	2.5	0.1	-94.40 %	
PE Punta Palmeras	411.1	600.9	+46.17 %	
PE Punta Sierra	955.9	1296.7	+35.65 %	
PE Punta de Talca	1328.5	1275.3	-4.01 %	P
PE Renaico	607.0	450.3	-25.82 %	
PE Renaico II	1230.1	1027.1	-16.50 %	
PE San Gabriel	1352.0	1011.3	-25.20 %	
PE San Juan	1109.9	1554.0	+40.01 %	
PE San Matías	262.0	372.2	+42.04 %	
PE San Pedro	238.9	225.2	-5.75 %	
PE San Pedro 2	367.4	365.4	-0.55 %	
PE Sarco	885.6	1333.9	+50.62 %	
PE Sierra Gorda Este	456.6	827.2	+81.16 %	
PE Talinay Oriente	648.1	1033.8	+59.51 %	
PE Talinay Poniente	612.9	879.0	+43.42 %	
PE Taltal	84.4	160.5	+90.19 %	
PE Tchamma	849.4	942.5	+10.95 %	
PE Tolpan Sur	703.6	677.0	-3.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	2700.4	2918.2	+8.06 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3025.4	3118.9	+3.09 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	287.0	1015.5	+253.83 %	
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	216.1	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	144.0	0.0	-100.00 %	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	49.1	GNP	
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	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	333.0	-11.05 %	LF
TER Escuadrón	13.8	0.0	-100.00 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1264.1	1167.9	-7.61 %	RO, LF
TER Guacolda 2	1979.0	1663.8	-15.93 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2280.5	2145.1	-5.94 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2183.5	2146.3	-1.71 %	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	4834.4	5716.1	+18.24 %	
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	109.1	81.7	-25.11 %	
TER Lautaro I	354.0	423.1	+19.51 %	RO
TER Lautaro II	366.0	380.3	+3.89 %	RO
TER Llanos Blancos	150.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Loma Los Colorados II	317.6	239.7	-24.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	326.3	402.5	+23.35 %	RO
PE Ucuquer 2	46.8	45.2	-3.26 %	
PE Valle de los Vientos	290.3	522.7	+80.06 %	
PFV Almeyda	363.8	447.7	+23.05 %	
PFV Andes Solar	175.2	133.5	-23.83 %	
PFV Andes Solar II-A	95.4	391.2	+309.99 %	
PFV Andes Solar II-B	607.3	703.2	+15.79 %	LF
PFV Andes Solar IV	659.0	821.3	+24.62 %	P
PFV Atacama Solar II	166.3	905.9	+444.58 %	
PFV Azabache	238.9	293.4	+22.84 %	
PFV Bolero	1248.7	814.2	-34.80 %	
PFV CEME 1	2199.0	1207.0	-45.11 %	LF
PFV Campos del Sol	2047.8	2363.2	+15.40 %	
PFV Capricornio	446.2	541.5	+21.34 %	DF
PFV Carrera Pinto	23.3	543.0	+2228.52 %	DF
PFV Cerro Dominador	86.3	624.4	+623.59 %	
PFV Chañares	8.1	212.0	+2523.76 %	LF
PFV Conejo	685.3	704.6	+2.82 %	
PFV Coya	1184.0	807.5	-31.80 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.8	169.1	+5959.86 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2100.5	1404.6	-33.13 %	
PFV Domeyko	936.1	1071.5	+14.46 %	
PFV Don Humberto	390.7	126.8	-67.56 %	P
PFV Doña Antonia	394.3	63.8	-83.83 %	
PFV Doña Carmen	8.9	146.4	+1554.35 %	
PFV El Aguila	0.6	1.1	+83.33 %	
PFV El Manzano	356.1	471.3	+32.36 %	
PFV El Pelicano	42.5	647.6	+1423.10 %	
PFV El Romero	742.1	672.7	-9.36 %	
PFV Elena	374.5	401.6	+7.24 %	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
PFV Finis Terrae	1336.2	1573.0	+17.72 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	157.0	493.7	+214.48 %	RO
PFV Guanchoi	1903.0	999.0	-47.50 %	
PFV Huatacondo	70.6	526.6	+645.65 %	RO, LF
PFV Jama	59.0	309.5	+424.91 %	LF
PFV Javiera	339.8	385.9	+13.57 %	
PFV La Cruz Solar	276.6	322.2	+16.50 %	
PFV La Huayca II	7.2	110.6	+1436.67 %	
PFV La Huella	431.5	500.2	+15.91 %	
PFV La Silla	0.7	7.7	+972.22 %	
PFV Lalackama	42.6	320.8	+652.55 %	
PFV Lalackama II	12.1	93.2	+669.10 %	
PFV Las Salinas	1759.6	1218.9	-30.73 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	492.6	609.7	+23.78 %	
PFV Los Loros	2.3	278.7	+11859.23 %	
PFV Luz del Norte	81.1	784.5	+867.26 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	293.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	1981.3	2217.3	+11.91 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	227.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1105.0	951.4	-13.90 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	46.0	0.5	-98.89 %	MM
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	461.2	+13.03 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	1217.6	1412.3	+15.98 %	
PFV María Elena	300.8	292.6	-2.71 %	
PFV Meseta de los Andes	735.4	635.0	-13.65 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	44.6	38.5	-13.74 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	351.5	404.4	+15.05 %	
PFV Pampa Tigre	511.6	574.0	+12.21 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	6.4	47.5	+643.51 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	10.7	94.8	+787.36 %	
PFV Quilapilun	619.3	446.3	-27.93 %	
PFV RAULI	-	0.0	-	
PFV Rio Escondido	822.9	683.0	-17.00 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	240.5	83.6	-65.26 %	LF
PFV San Andres	184.5	62.5	-66.14 %	LF
PFV San Pedro	168.8	0.0	-100.00 %	
PFV Santa Isabel	240.4	882.7	+267.22 %	LF
PFV Santiago	440.3	378.2	-14.11 %	
PFV Sol de Lila	840.9	1030.5	+22.56 %	
PFV Sol de los Andes	388.1	424.1	+9.29 %	LF
PFV Sol del Desierto	1229.1	1382.5	+12.48 %	
PFV Taira	2058.6	30.4	(*) -98.52 %	P
PFV Tamango	310.3	0.0	-100.00 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1479.0	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	724.4	588.5	-18.76 %	
PFV Uribe Solar	529.7	277.3	-47.65 %	LF
PFV Usya	51.1	287.7	+462.66 %	
PFV Valle Escondido	549.8	641.1	+16.61 %	
PFV Valle del Sol	805.1	903.6	+12.23 %	
PFV Willka	467.4	367.5	-21.39 %	
PMG HP Aillin	108.6	131.8	+21.43 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	2.1	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	32.4	44.3	+36.66 %	PMG
PMG HP Carena	40.2	0.0	-100.00 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	41.0	345.0	+741.46 %	PMG
PMG HP Cipresillos	125.5	143.4	+14.29 %	PMG
PMG HP Corrales	70.0	70.5	+0.79 %	PMG
PMG HP Correntoso	88.8	79.9	-10.07 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	22.2	+0.91 %	PMG
PMG HP La Confianza	12.0	11.6	-3.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	40.7	38.6	-5.23 %	PMG
PMG HP MC1	129.6	146.0	+12.65 %	PMG
PMG HP MC2	33.5	31.8	-5.02 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	22.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	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	2933.5	3891.2	+32.65 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	98.1	-53.65 %	
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	7.2	0.0	-100.00 %	
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	37.2	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	442.8	772.6	+74.49 %	
TER Viñales	314.0	373.2	+18.84 %	
TER Yungay U1 Diesel	156.0	0.0	-100.00 %	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	197.3	GNP	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	103.2	0.0	-100.00 %	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	56.2	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	**210745.5**	**211027.6**	**+0.13 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	54.4	63.8	+17.45 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+0.87 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	66.8	70.6	+5.68 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.9	25.8	-0.71 %
PMGD HP Calíboro	20.6	20.9	+1.63 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	58.0	77.3	+33.33 %
PMGD HP Collil	126.9	63.6	-49.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	105.8	111.2	+5.10 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.6	-6.00 %
PMGD HP Dongo	58.4	53.9	-7.61 %
PMGD HP Donguil	3.3	4.2	+27.62 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.1	9.7	-3.79 %
PMGD HP El Agrio	50.0	47.6	-4.79 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.6	-
PMGD HP El Atajo	20.4	24.2	+18.85 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.1	+6.40 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	+0.02 %
PMGD HP El Colorado	41.2	32.2	-21.87 %
PMGD HP El Diuto	57.0	28.6	-49.75 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	20.9	25.9	+24.07 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	15.8	-
PMGD HP El Toro Nº2	23.2	23.3	+0.39 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.0	24.6	+44.98 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	96.1	116.7	+21.36 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.6	+3.32 %
PMGD HP La Compañía II	41.6	44.0	+5.81 %
PMGD HP La Montaña	29.3	28.9	-1.35 %
PMGD HP La Montaña II	26.1	26.8	+2.78 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.4	12.0	+42.55 %
PMGD HP Las Flores	38.4	29.0	-24.37 %
PMGD HP Las Vertientes	36.3	33.2	-8.56 %
PMGD HP Los Bajos	126.6	124.4	-1.71 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	48.7	+140.09 %
PMGD HP Los Corrales II	16.4	18.3	+11.35 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	23.0	17.5	-24.09 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.1	35.1	+2.76 %
PMGD PFV Lo Miranda	13.8	29.8	+116.23 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	75.4	92.9	+23.12 %
PMGD PFV Loica	26.0	18.4	-29.53 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.5	13.5	-7.26 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.5	3.5	-69.59 %
PMGD PFV Loncura	47.0	67.0	+42.75 %
PMGD PFV Loreto	21.3	15.8	-26.13 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.1	51.5	-19.64 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.3	21.0	+46.92 %
PMGD PFV Los Jotes	25.0	19.3	-22.88 %
PMGD PFV Los Lagos	19.1	13.5	-29.34 %
PMGD PFV Los Libertadores	17.0	29.8	+75.35 %
PMGD PFV Los Lirios	50.5	48.6	-3.86 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.6	21.7	-23.99 %
PMGD PFV Los Molinos	39.2	77.9	+98.80 %
PMGD PFV Los Nogales	23.3	48.7	+109.01 %
PMGD PFV Los Paltos	9.5	16.2	+70.21 %
PMGD PFV Los Patos	13.5	21.5	+59.41 %
PMGD PFV Los Perales	21.0	16.2	-22.79 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.6	9.9	-36.71 %
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	15.7	-39.18 %
PMGD PFV Los Tordos	45.6	36.7	-19.59 %
PMGD PFV Luce Solar	10.4	16.0	+53.56 %
PMGD PFV Luders	7.7	15.9	+106.49 %
PMGD PFV Lumbreras	30.5	23.2	-23.91 %
PMGD PFV Luna	9.8	15.9	+62.45 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.9	21.5	+13.68 %
PMGD PFV Macao	45.4	88.5	+94.73 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+2.09 %
PMGD PFV Maikono	22.5	17.5	-22.33 %
PMGD PFV Maimalicán	62.8	38.5	-38.75 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.1	19.5	-25.13 %
PMGD PFV Malaquita II	96.3	82.7	-14.10 %
PMGD PFV Malinke	14.9	13.8	-7.52 %
PMGD PFV Malloco	24.6	16.9	-31.18 %
PMGD PFV Malvilla	24.7	18.8	-23.82 %
PMGD PFV Manao	26.0	18.9	-27.50 %
PMGD PFV Mandinga	46.4	44.0	-5.09 %
PMGD PFV Marambio	21.6	15.8	-26.85 %
PMGD PFV Marañon	77.2	95.5	+23.63 %
PMGD PFV Marchigue II	53.3	50.4	-5.49 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.3	16.1	-33.85 %
PMGD PFV Marin	23.7	15.3	-35.43 %
PMGD PFV María Pinto	24.6	19.3	-21.47 %
PMGD PFV Meco Chillan	62.6	52.1	-16.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	21.1	18.2	-14.03 %
PMGD HP Los Portones	17.1	17.3	+0.81 %
PMGD HP MSA-I	60.3	64.3	+6.61 %
PMGD HP Maisán	4.9	4.8	-2.24 %
PMGD HP Mallarauco	76.6	74.0	-3.44 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.1	-
PMGD HP Melo	38.8	38.5	-0.94 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.1	2.6	-37.32 %
PMGD HP Muchi	3.4	2.3	-30.81 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.1	+0.55 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	84.0	70.2	-16.40 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.9	17.3	+8.64 %
PMGD HP Pichilonco	22.6	23.3	+3.24 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.8	9.2	-6.16 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.7	10.8	+1.42 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Robleria	32.9	53.0	+60.99 %
PMGD HP Río Mulchén	25.3	22.9	-9.66 %
PMGD HP Río Trueno	54.9	48.9	-10.96 %
PMGD HP Santa Elena	20.6	19.2	-7.01 %
PMGD HP Santa Isabel	12.5	10.1	-18.56 %
PMGD HP Santa Rosa	10.9	12.0	+10.31 %
PMGD HP Sauce Andes	10.4	13.3	+26.87 %
PMGD HP Trailelfú	25.4	23.8	-6.48 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.1	65.2	+6.76 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.3	-0.48 %
PMGD PE El Arrebol	72.4	44.6	-38.41 %
PMGD PE El Nogal	66.3	70.6	+6.57 %
PMGD PE Huajache	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	51.3	111.8	+117.88 %
PMGD PE Lebu III	33.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	50.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	24.1	36.8	+52.57 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	42.1	44.3	+5.07 %
PMGD PFV Albatros	6.2	9.4	+52.32 %
PMGD PFV Albor Solar	50.3	34.2	-31.96 %
PMGD PFV Alcaldesa	51.8	55.6	+7.27 %
PMGD PFV Alcon Solar	92.0	62.6	-31.97 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	38.0	+1069.85 %
PMGD PFV Alhué	46.7	41.6	-10.95 %
PMGD PFV Alicahue	12.4	17.1	+37.90 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.7	14.4	+22.59 %
PMGD PFV Alto Solar	11.6	17.3	+48.71 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.8	8.9	+85.63 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	15.9	17.2	+8.70 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.6	11.9	-32.67 %
PMGD PFV Milán A	26.1	20.3	-22.35 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	11.2	18.7	+67.14 %
PMGD PFV Mostazal	23.3	47.5	+103.86 %
PMGD PFV Moya	42.3	46.2	+9.10 %
PMGD PFV Mutupín	64.5	57.9	-10.32 %
PMGD PFV Nahuén	36.1	61.4	+70.06 %
PMGD PFV Nan	16.3	65.7	+303.20 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.0	17.6	-32.24 %
PMGD PFV Newentun	59.9	45.5	-23.94 %
PMGD PFV Nihue	23.7	18.7	-21.13 %
PMGD PFV Norte Chico	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	12.9	21.8	+69.15 %
PMGD PFV Olivia	15.9	25.3	+59.29 %
PMGD PFV Olivier	9.2	20.5	+123.02 %
PMGD PFV Olivillo	56.0	42.4	-24.17 %
PMGD PFV Orion	26.2	21.2	-18.78 %
PMGD PFV Orquidea Solar	20.2	24.5	+21.69 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	30.0	52.7	+75.70 %
PMGD PFV PAS1	65.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	88.9	63.0	-29.16 %
PMGD PFV PSF Horizonte	62.1	36.6	-41.06 %
PMGD PFV PVP Unihue	13.5	18.3	+35.57 %
PMGD PFV Pachira	92.8	62.0	-33.27 %
PMGD PFV Paillihue	41.7	46.8	+12.18 %
PMGD PFV Paine	95.1	56.5	-40.58 %
PMGD PFV Palto Sunlight	79.8	57.6	-27.82 %
PMGD PFV Pama	10.2	6.9	-31.96 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	41.3	32.2	-22.04 %
PMGD PFV Panquehue II	19.1	25.5	+33.53 %
PMGD PFV Paraguay	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	21.7	20.6	-4.79 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.7	18.8	-26.71 %
PMGD PFV Parque Curicura	76.2	60.6	-20.44 %
PMGD PFV Parque El Olivar	76.2	75.5	-0.97 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	11.1	-2.81 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.2	35.1	+5.69 %
PMGD PFV Parque La Colonia	96.1	61.1	-36.38 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.0	86.1	+763.13 %
PMGD PFV Parque Nancagua	53.4	47.0	-11.99 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	88.3	68.1	-22.96 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.6	11.7	+10.63 %
PMGD PFV Parque San Javier	32.8	38.3	+16.82 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	42.1	56.6	+34.42 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.8	43.8	-25.57 %
PMGD PFV Pastrán	67.4	63.8	-5.28 %
PMGD PFV Patagua	43.1	48.8	+13.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.0	25.4	-25.37 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.7	19.1	-19.54 %
PMGD PFV Anakena	68.2	64.4	-5.47 %
PMGD PFV Ancahual	73.3	71.0	-3.17 %
PMGD PFV Antonia	23.9	17.0	-28.89 %
PMGD PFV Argomedo	72.6	52.5	-27.75 %
PMGD PFV Arica	40.8	39.7	-2.68 %
PMGD PFV Ariztía	12.0	9.3	-22.70 %
PMGD PFV Armazones	49.1	49.7	+1.12 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.7	14.1	-37.75 %
PMGD PFV Astillas	94.1	94.8	+0.75 %
PMGD PFV Avel Solar	75.3	71.1	-5.50 %
PMGD PFV Avellano	28.4	49.0	+72.31 %
PMGD PFV Aviles	66.5	40.7	-38.78 %
PMGD PFV Axel Solar	13.3	22.1	+66.08 %
PMGD PFV Ayla	78.2	52.0	-33.49 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	19.0	15.1	-20.68 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	17.3	17.8	+3.07 %
PMGD PFV Bellavista	97.3	99.7	+2.46 %
PMGD PFV Berrueco	83.1	74.8	-10.01 %
PMGD PFV Blu	25.8	23.7	-7.95 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	45.3	45.3	+0.01 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.2	19.5	+1.88 %
PMGD PFV Bérgamo	26.7	18.9	-29.27 %
PMGD PFV CE Caldera	37.0	16.3	-55.87 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	80.7	76.7	-5.02 %
PMGD PFV Cabilsol	13.0	14.5	+11.81 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-20.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	73.7	+61.28 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.6	98.5	+3.10 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.2	-
PMGD PFV Calama	93.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	7.9	9.2	+15.95 %
PMGD PFV Candelaria Solar	24.6	16.3	-33.63 %
PMGD PFV Canelillo	20.5	19.3	-5.86 %
PMGD PFV Canesa	13.8	11.8	-14.35 %
PMGD PFV Cantera	25.5	18.8	-26.35 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.3	4.4	-29.90 %
PMGD PFV Caracoles	28.6	18.7	-34.57 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	63.2	45.0	-28.70 %
PMGD PFV Casuto	7.3	24.7	+238.83 %
PMGD PFV Catemu	6.6	17.1	+158.43 %
PMGD PFV Catán	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	21.7	7.8	-64.08 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	83.3	60.9	-26.88 %
PMGD PFV Cefalu Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	48.4	-37.92 %
PMGD PFV Pedreros	9.5	19.1	+100.84 %
PMGD PFV Pegasus	26.6	22.3	-15.97 %
PMGD PFV Pellin	81.0	74.1	-8.55 %
PMGD PFV Pelumpen	24.6	18.0	-26.59 %
PMGD PFV Penaflor	88.4	58.5	-33.78 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	24.6	16.7	-32.18 %
PMGD PFV Pepa	28.5	55.0	+93.05 %
PMGD PFV Pequen	25.8	19.1	-26.02 %
PMGD PFV Peralillo	10.8	15.1	+39.72 %
PMGD PFV Pesaro	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.5	+4.26 %
PMGD PFV Pichon	17.3	14.6	-15.47 %
PMGD PFV Picunche	70.8	42.3	-40.34 %
PMGD PFV Piduco	30.0	19.5	-34.85 %
PMGD PFV Pilpilen	10.8	18.2	+68.80 %
PMGD PFV Piquero	90.5	73.1	-19.22 %
PMGD PFV Pirque	5.9	14.0	+137.12 %
PMGD PFV Pitotoy	25.5	17.8	-30.15 %
PMGD PFV Pitra	27.4	19.7	-27.99 %
PMGD PFV Placilla	59.4	45.7	-23.07 %
PMGD PFV Playerito	26.1	21.2	-18.72 %
PMGD PFV Playero	26.2	23.2	-11.43 %
PMGD PFV Playeron	26.2	19.9	-23.79 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	41.3	53.6	+29.91 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.6	16.1	-34.74 %
PMGD PFV Población	10.4	9.9	-5.10 %
PMGD PFV Pocillas	18.1	17.7	-2.65 %
PMGD PFV Pomuyeto	15.4	19.9	+29.60 %
PMGD PFV Portezuelo	17.8	16.2	-8.57 %
PMGD PFV Pretty Field	13.1	18.7	+42.54 %
PMGD PFV Puangue	41.6	32.7	-21.37 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	13.5	15.4	+14.42 %
PMGD PFV Pueblo Seco	90.2	77.9	-13.63 %
PMGD PFV Puelche	22.2	21.7	-2.48 %
PMGD PFV Puente Solar	23.4	16.6	-29.02 %
PMGD PFV Pullalli	12.0	20.9	+73.83 %
PMGD PFV Punta Baja	13.9	19.7	+41.94 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	44.8	91.5	+104.07 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	60.2	35.3	-41.36 %
PMGD PFV Quetena	86.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quillay	21.0	17.4	-17.41 %
PMGD PFV Quilmo Solar	26.6	53.1	+99.59 %
PMGD PFV Quinantu	38.7	60.6	+56.69 %
PMGD PFV Quinta	11.1	18.5	+65.88 %
PMGD PFV RDCL SAN	76.7	54.4	-29.12 %
PMGD PFV REN	30.6	35.6	+16.19 %
PMGD PFV RLA	9.6	12.5	+30.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Centauro Solar	75.4	67.5	-10.47 %
PMGD PFV Chacabuco	30.5	54.4	+78.30 %
PMGD PFV Chalinga	25.6	12.5	-51.03 %
PMGD PFV Champa	21.3	49.8	+133.29 %
PMGD PFV Chancon	8.2	12.0	+46.71 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.9	18.0	+20.59 %
PMGD PFV Chequen Solar	39.3	28.5	-27.32 %
PMGD PFV Chicauma Verano	52.2	37.8	-27.59 %
PMGD PFV Chilener	12.5	16.5	+32.25 %
PMGD PFV Chimbarongo	9.9	11.8	+19.19 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	37.8	32.4	-14.46 %
PMGD PFV Citrino	7.7	6.4	-16.88 %
PMGD PFV Ckilir	90.8	88.1	-2.95 %
PMGD PFV Clementina	35.0	23.4	-33.25 %
PMGD PFV Cocharcas	23.8	19.8	-16.64 %
PMGD PFV Cocinillas	20.5	19.3	-5.43 %
PMGD PFV Coinco	13.1	14.9	+13.86 %
PMGD PFV Colchagua	14.3	10.1	-29.43 %
PMGD PFV Colina	93.7	58.3	-37.82 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.4	17.1	-15.82 %
PMGD PFV Condor Chepica	25.7	21.2	-17.45 %
PMGD PFV Condor Pelvin	19.7	18.2	-7.46 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.9	20.7	+109.85 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.0	30.4	+44.63 %
PMGD PFV Cortijo	76.9	76.1	-1.05 %
PMGD PFV Covadonga	71.6	86.6	+21.02 %
PMGD PFV Coyunche	24.1	23.1	-3.83 %
PMGD PFV Crucero	12.9	13.6	+5.19 %
PMGD PFV Cruz	29.8	19.0	-36.22 %
PMGD PFV Curacavi	24.6	20.0	-18.81 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.0	17.2	+1.27 %
PMGD PFV Dadinco	27.7	23.0	-17.18 %
PMGD PFV Darlin	22.3	52.6	+135.83 %
PMGD PFV Diego de Almagro	77.2	90.3	+16.92 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.9	15.7	-7.11 %
PMGD PFV Don Enrique	96.6	56.6	-41.42 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.1	19.3	+72.98 %
PMGD PFV Don Jorge	29.3	21.1	-27.73 %
PMGD PFV Don Mariano	24.1	15.8	-34.45 %
PMGD PFV Don Martín	25.2	20.1	-20.53 %
PMGD PFV Don Matías	18.3	16.2	-11.41 %
PMGD PFV Don Rodrigo	47.5	43.2	-9.10 %
PMGD PFV Don Simón	33.2	32.3	-2.74 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.5	18.1	-22.89 %
PMGD PFV Doña Regina	12.7	26.9	+111.46 %
PMGD PFV Doñihue	18.7	41.7	+123.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ranguil	18.5	18.4	-0.43 %
PMGD PFV Ratulemus	23.6	20.7	-12.17 %
PMGD PFV Rauquen	68.3	47.0	-31.15 %
PMGD PFV Rcu	27.9	34.3	+22.90 %
PMGD PFV Recoleta	59.7	60.1	+0.55 %
PMGD PFV Rengo	33.6	38.5	+14.60 %
PMGD PFV Rexner	24.6	13.6	-44.97 %
PMGD PFV Rimini	56.1	68.5	+22.04 %
PMGD PFV Rinconada	54.3	47.2	-13.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	97.8	67.3	-31.23 %
PMGD PFV Rinconada Norte	27.8	17.9	-35.79 %
PMGD PFV Rodeo	19.3	8.0	-58.67 %
PMGD PFV Roma	13.0	17.0	+30.75 %
PMGD PFV Romeria	77.5	62.2	-19.76 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	20.1	34.9	+73.63 %
PMGD PFV Rucapaine	88.1	56.9	-35.43 %
PMGD PFV Río Peuco	23.1	13.3	-42.24 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.9	15.4	+18.85 %
PMGD PFV SAGRADA FAMILIA LA FORTUNA 15 [EN_REVISION]	22.8	22.2	-2.39 %
PMGD PFV SANTA LUISA	25.9	19.7	-23.99 %
PMGD PFV SDSI	23.6	22.4	-5.09 %
PMGD PFV SGT Catapilco	32.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL [EN_REVISION]	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.4	15.0	-35.96 %
PMGD PFV SP Malloa	11.6	13.4	+14.77 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.7	14.8	-25.10 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.2	19.7	-15.25 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.0	16.9	+40.35 %
PMGD PFV San Alberto	31.6	30.2	-4.31 %
PMGD PFV San Antonio	31.1	35.6	+14.36 %
PMGD PFV San Camilo	23.4	19.3	-17.40 %
PMGD PFV San Carlos	25.0	18.8	-24.69 %
PMGD PFV San Eduardo	2.1	0.5	-75.23 %
PMGD PFV San Emilio I	19.3	15.6	-18.80 %
PMGD PFV San Eugenio	45.9	74.0	+61.26 %
PMGD PFV San Francisco	10.0	17.6	+76.30 %
PMGD PFV San Isidro	6.1	14.1	+131.31 %
PMGD PFV San José II	31.7	25.0	-21.30 %
PMGD PFV San Pedro	10.8	14.4	+32.96 %
PMGD PFV San Rafael	10.4	19.3	+85.33 %
PMGD PFV San Ramiro	39.4	58.4	+48.23 %
PMGD PFV Santa Adriana	8.2	15.8	+92.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.0	19.9	-20.42 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.2	13.5	-33.15 %
PMGD PFV Santa Carolina	20.7	18.4	-10.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Duqueco Solar	83.4	77.5	-7.07 %
PMGD PFV EA SF Graneros	14.6	15.3	+4.80 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	15.3	19.9	+29.61 %
PMGD PFV Ea Maiten	14.3	17.8	+24.36 %
PMGD PFV Eclipse	40.6	39.3	-3.10 %
PMGD PFV El Boco	11.4	37.8	+231.32 %
PMGD PFV El Caiquén	38.2	35.5	-7.02 %
PMGD PFV El Cardenal	14.6	16.8	+14.95 %
PMGD PFV El Carpintero	69.7	64.5	-7.45 %
PMGD PFV El Castaño	58.7	42.6	-27.35 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.2	12.0	+67.13 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.2	11.2	+57.06 %
PMGD PFV El Chercan	80.8	67.7	-16.28 %
PMGD PFV El Chincol	13.3	23.3	+75.26 %
PMGD PFV El Chucao	22.5	17.5	-22.07 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	7.6	7.4	-3.15 %
PMGD PFV El Divisadero	17.3	23.0	+33.57 %
PMGD PFV El Estero	16.2	17.1	+5.13 %
PMGD PFV El Flamenco	78.1	48.9	-37.35 %
PMGD PFV El Gaviotin	51.4	69.9	+36.06 %
PMGD PFV El Huaso	19.7	15.6	-20.83 %
PMGD PFV El Ingenio	18.0	11.3	-37.17 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.1	1.3	+20.37 %
PMGD PFV El Laurel	60.9	44.4	-27.16 %
PMGD PFV El Litre	90.6	58.7	-35.17 %
PMGD PFV El Loro Choroy	42.4	61.2	+44.32 %
PMGD PFV El Mirlo	49.7	32.6	-34.33 %
PMGD PFV El Monte	25.3	17.3	-31.70 %
PMGD PFV El Palqui	13.8	26.1	+89.57 %
PMGD PFV El Picurio	10.4	20.5	+96.73 %
PMGD PFV El Pilpen	12.6	23.2	+84.13 %
PMGD PFV El Pitio	13.1	20.0	+52.52 %
PMGD PFV El Piuquen	23.9	21.6	-9.78 %
PMGD PFV El Queltehue	12.5	23.3	+86.64 %
PMGD PFV El Quemado	13.1	24.5	+87.25 %
PMGD PFV El Queule	22.5	24.2	+7.73 %
PMGD PFV El Rayador	59.0	63.5	+7.47 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.3	20.8	-10.53 %
PMGD PFV El Resplandor	25.2	22.9	-8.99 %
PMGD PFV El Roble	90.9	56.8	-37.51 %
PMGD PFV El Romeral	54.3	52.7	-3.00 %
PMGD PFV El Salitral	31.7	29.4	-7.23 %
PMGD PFV El Sauce	30.8	18.5	-39.84 %
PMGD PFV El Sharon	21.2	19.8	-6.19 %
PMGD PFV El Tiuque	11.3	5.9	-47.20 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	77.4	+62.83 %
PMGD PFV El Trile	13.7	13.1	-4.46 %
PMGD PFV El Turpial	13.8	24.7	+78.77 %
PMGD PFV El Zorzal	22.3	18.9	-15.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	21.6	6.7	-68.80 %
PMGD PFV Santa Clara	18.5	18.6	+0.16 %
PMGD PFV Santa Cruz	59.7	58.9	-1.31 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	84.3	50.9	-39.58 %
PMGD PFV Santa Emilia	85.0	54.3	-36.08 %
PMGD PFV Santa Ester	27.4	20.8	-24.11 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.7	16.8	-34.76 %
PMGD PFV Santa Julia	13.0	24.4	+88.03 %
PMGD PFV Santa Laura	13.2	16.3	+23.26 %
PMGD PFV Santa Lucía	35.5	54.9	+54.59 %
PMGD PFV Santa Margarita	24.5	19.2	-21.84 %
PMGD PFV Santa Pamela	35.4	65.1	+84.19 %
PMGD PFV Santa Rita	26.1	20.8	-20.45 %
PMGD PFV Santa Teresita	45.8	58.7	+28.16 %
PMGD PFV Santuario	9.9	15.6	+57.68 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.2	20.1	-20.33 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	17.1	21.4	+25.04 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.8	38.4	-38.82 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.7	13.6	-31.06 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.9	21.6	+14.14 %
PMGD PFV Soy Solar	26.7	24.0	-10.19 %
PMGD PFV Sunhunter	94.2	62.7	-33.41 %
PMGD PFV Talagante	45.3	43.3	-4.32 %
PMGD PFV Talca	48.5	22.2	-54.22 %
PMGD PFV Talhuén	23.4	24.5	+4.79 %
PMGD PFV Tallado	82.4	71.0	-13.85 %
PMGD PFV Tamarama	46.1	55.0	+19.41 %
PMGD PFV Tamarugo	26.3	26.9	+2.21 %
PMGD PFV Tambo Real	18.7	20.5	+9.14 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.8	40.6	+7.38 %
PMGD PFV Tijeral	25.1	20.6	-18.22 %
PMGD PFV Til Til	9.5	15.0	+57.55 %
PMGD PFV Torino	65.6	49.3	-24.96 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.4	13.3	-45.43 %
PMGD PFV Tranque del Sol	84.2	66.6	-20.90 %
PMGD PFV Trebal	20.1	12.0	-40.18 %
PMGD PFV Trebo	26.7	20.5	-23.47 %
PMGD PFV Trica-Dos	9.8	13.9	+41.73 %
PMGD PFV Tricahue II	27.0	49.6	+83.59 %
PMGD PFV Trinidad	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuquere	9.6	13.8	+43.96 %
PMGD PFV Turquia	6.6	12.7	+91.82 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.3	1.0	-18.40 %
PMGD PFV Valle Este II	73.6	82.9	+12.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Enami Solar	26.2	37.5	+43.05 %
PMGD PFV Encino	18.9	13.0	-31.34 %
PMGD PFV Encon	24.0	45.4	+88.96 %
PMGD PFV Erinome	10.9	16.9	+54.67 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.4	16.4	-32.99 %
PMGD PFV Esfena	20.7	37.3	+80.05 %
PMGD PFV Esperanza	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.8	16.9	-25.92 %
PMGD PFV Filomena	23.2	13.9	-40.21 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	78.7	70.8	-10.09 %
PMGD PFV Foster	20.5	26.9	+31.15 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	44.6	28.7	-35.63 %
PMGD PFV Francisco	8.0	15.0	+87.25 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	18.3	-14.31 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.2	37.9	-12.45 %
PMGD PFV GR Lemu	50.3	33.9	-32.54 %
PMGD PFV GR Peumo	82.1	61.1	-25.53 %
PMGD PFV GR Pitao	32.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	73.8	62.4	-15.44 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	45.3	39.7	-12.30 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.1	11.3	-53.12 %
PMGD PFV Gabriela	96.0	98.3	+2.47 %
PMGD PFV Girasoles	22.2	18.2	-18.04 %
PMGD PFV Granada	39.2	53.3	+35.99 %
PMGD PFV Granate	67.5	64.0	-5.23 %
PMGD PFV Guadalao	10.8	23.5	+117.87 %
PMGD PFV Guadalupe	49.3	30.2	-38.64 %
PMGD PFV Guanaco Solar	87.4	56.7	-35.17 %
PMGD PFV Guarana	12.9	12.5	-2.79 %
PMGD PFV Helios	24.2	19.6	-19.18 %
PMGD PFV Hijuela 4	27.8	17.8	-36.09 %
PMGD PFV Homero	8.1	13.7	+69.38 %
PMGD PFV Hormiga	8.5	8.3	-1.54 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.5	-54.10 %
PMGD PFV Huape	22.3	9.7	-56.43 %
PMGD PFV Huaquelon	94.8	56.1	-40.80 %
PMGD PFV Huigan	45.8	62.6	+36.76 %
PMGD PFV Hurtado	13.0	23.0	+76.31 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	21.8	16.2	-25.59 %
PMGD PFV Illapel 5X	17.7	19.8	+12.03 %
PMGD PFV Independencia	23.6	15.4	-34.96 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.3	23.6	+1.16 %
PMGD PFV Jahuel	51.9	28.4	-45.27 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	63.4	57.7	-8.87 %
PMGD PFV Jaururo	11.0	18.7	+69.64 %
PMGD PFV Javiera Carrera	94.5	61.2	-35.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle Oeste II	77.5	83.7	+8.03 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.5	25.0	+163.56 %
PMGD PFV Ventisquero	57.6	62.2	+7.97 %
PMGD PFV Venturada	89.7	73.1	-18.52 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.2	11.1	-44.96 %
PMGD PFV Victoria	29.1	29.9	+2.61 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.8	42.5	-32.35 %
PMGD PFV Villa Cruz	11.5	14.8	+28.26 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.8	20.4	-20.99 %
PMGD PFV Villa Prat	18.6	10.0	-46.15 %
PMGD PFV Villa Seca	11.2	16.9	+50.71 %
PMGD PFV Villa Solar	20.1	16.9	-16.21 %
PMGD PFV Violeta	55.6	37.4	-32.82 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.4	18.4	-30.36 %
PMGD PFV Viñas del Sol	29.7	21.1	-28.85 %
PMGD PFV Yahutela	51.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	3.7	4.6	+25.45 %
PMGD PFV Ñiquén	13.1	21.2	+61.76 %
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	-	0.1	-
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	-	37.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jilguero	8.1	15.7	+93.18 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	9.7	-8.26 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.7	13.3	+53.22 %
PMGD PFV La Acacia	29.1	30.9	+6.25 %
PMGD PFV La Blanquina	63.6	42.9	-32.56 %
PMGD PFV La Chapeana	15.9	1.8	-88.86 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.8	18.5	+44.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.3	62.1	+16.61 %
PMGD PFV La Estancia	25.2	16.7	-33.72 %
PMGD PFV La Foresta	21.0	17.5	-16.82 %
PMGD PFV La Frontera	28.4	25.8	-9.18 %
PMGD PFV La Gamboina	44.2	27.8	-37.05 %
PMGD PFV La Huerta	12.9	25.1	+94.03 %
PMGD PFV La Lajuela	22.0	39.1	+77.50 %
PMGD PFV La Ligua	11.9	17.8	+49.16 %
PMGD PFV La Manga	20.7	12.8	-38.14 %
PMGD PFV La Muralla	22.9	16.7	-27.20 %
PMGD PFV La Palma Solar	89.5	75.6	-15.48 %
PMGD PFV La Paz	68.1	70.5	+3.49 %
PMGD PFV La Vendimia	46.2	61.5	+33.10 %
PMGD PFV La Victoria	89.4	69.9	-21.88 %
PMGD PFV Lagunilla	16.8	7.8	-53.47 %
PMGD PFV Laja Andino	85.4	77.0	-9.83 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.5	13.9	-28.42 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.3	5.7	-21.80 %
PMGD PFV Las Cabras	24.1	9.9	-59.15 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.3	44.2	-36.14 %
PMGD PFV Las Catitas	27.7	32.1	+15.75 %
PMGD PFV Las Chacras	11.8	17.2	+45.76 %
PMGD PFV Las Chilcas	39.3	17.9	-54.42 %
PMGD PFV Las Codornices	10.7	0.9	-91.21 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.9	56.3	+0.75 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.0	22.0	+100.27 %
PMGD PFV Las Majadas	52.4	91.0	+73.59 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.1	15.5	-32.84 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.9	5.2	-67.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.0	19.8	-23.93 %
PMGD PFV Las Palomas	13.8	14.9	+7.61 %
PMGD PFV Las Perdices	10.0	16.1	+60.70 %
PMGD PFV Las Rojas	20.8	22.1	+6.06 %
PMGD PFV Las Taguas	57.9	63.7	+9.93 %
PMGD PFV Las Tencas	65.1	42.9	-34.19 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.8	8.5	-65.93 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.2	17.0	-32.46 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.7	23.2	-2.19 %
PMGD PFV Las Turcas	13.0	8.5	-34.46 %
PMGD PFV Lenga	-	8.1	-
PMGD PFV Lima	25.8	21.3	-17.40 %
PMGD PFV Linares	32.8	35.2	+7.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.6	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	28.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	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	-	13.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.6	-
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	-	13.2	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	27.9	22.1	-20.82 %
PMGD PFV Lipangue	8.1	14.3	+77.04 %
PMGD PFV Liquidambar	79.2	80.4	+1.47 %
PMGD PFV Lirio del Campo	24.3	17.6	-27.40 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.5	57.1	-37.61 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	37.3	36.5	-2.09 %
PMGD PFV Llay Llay	68.1	47.0	-30.90 %
PMGD PFV Lloica	13.2	22.0	+67.12 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.8	0.8	-71.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**19526.7**	**18165.9**	**-6.97 %**

Abreviaturas:

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 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 Carrera Pinto	0.0	Indisponible. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024115250 - 2024115223.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	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 estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	93.0	Limitada a 129.58 MW. Causa informada: Presenta 5 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001733.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	98.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL2024001706.
TER Atacama 1 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 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	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER 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
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG-2 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Llanos Blancos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
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	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como tambén alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.
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 2024001740.

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.
01:06	Angloamerican	S/E San Francisco 52BT1 del transformador de 66/15 kV 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto caliente, según SDCF 2024114479.
02:05	STS	S/E Cabrero transformador de 66/13.8 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente, según SDCF 2024115026.
03:07	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi cancelada limitación, según IL 2024001736.
05:04	STS	S/E Cabrero transformador de 66/13.8 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115026.
09:24	Codelco El Teniente	S/E El Cobre barra de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024112277.
10:04	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles, según SICF 2024115036.
10:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas con solicitud de intervención de curso forzoso, Causa informada: Poda de emergencia de árboles con proyección hacia la línea, según SICF 2024115105.
10:31	STS	S/E Parinacota 52B3 de la línea 66 kV Parinacota - Tap Quiani interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.7 MW de consumos correspondientes a la S/E Quiani, según IF 2024005055.
11:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - San Francisco de Mostazal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2024115135.
11:17	STS	S/E Parinacota 52B3 de la línea 66 kV Parinacota - Tap Quiani cerrado, se recupera la totalidad de los consumos, cancelado IF 2024005055.
11:39	Enor Chile	C. PFV Conejo control secundario de frecuencia con informe de limitación. Causa informada: Falla en enlace de comunicación, según IL 2024001743.
12:05	Potencia	C. Renaico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de cámara de carga, según SDCF 2024115173.
12:45	Transelec	S/E Charrúa banco de CC/EE N°4 de 20 MVAR en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114745.
15:15	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024115036.
15:51	Enor Chile	C. PFV Conejo control secundario de frecuencia cancelada limitación, según IL 2024001743.
15:52	Potencia	C. Renaico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2024115173.
16:23	Transelec	S/E Los Vilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en el enlace de respaldo SCADA, según SICF 2024115106 - 2024115107.
16:42	CGE - Transmisión	S/E Parral interruptor AT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2024115327.
16:50	Transelec	S/E San Vicente 52A3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113637.
17:01	Angloamerican	S/E San Francisco 52BT1 del transformador de 66/15 kV 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114479.
17:20	Codelco El Teniente	S/E El Cobre barra de 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024112277.
17:43	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje de rejas de aducción de cámara de carga, según SDCF 2024115415.
17:51	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - San Francisco de Mostazal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024115135.
18:15	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115415.
19:20	CGE - Transmisión	S/E Parral interruptor AT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024115327.
20:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
21:13	RNE	C. PFV Carrera Pinto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024115250 - 2024115223.

Hora	Centro de Control	Observación
22:03	STS	S/E Charrúa 52B4 de la línea de 66 kV Charrúa - Cabrero interrupción forzada por protecciones, se pierden 39 MW de consumos de las SS/EE Cabrero y Masisa, Causa informada: Circuito de media tensión Cabrero 52E3 con falla y con postación común con línea de 66 kV Charrúa - Cabrero, según IF 2024005062, 2024005060 y 2024005059.
22:03	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 1 y 2 salen de servicio de forma intempestiva. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Cabrero, según IF 2024005058.
22:18	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 2 sincronizada, según IF 2024005058.
22:20	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 1 sincronizada, según IF 2024005058.
22:50	STS	S/E Cabrero y Masisa recupera el 100% de los consumos desde S/E Enlace, según IF 2024005060 y 2024005059.
23:51	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de bóvedas por sonido extraño detectado durante trabajos programados, según SDCF 2024115476.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -428,8 [MW]
09:42	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.
13:08	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:08	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 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.
13:30	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
13:33	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
18:24	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.
18:35	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
18:35	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.
18:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,3 [MW/m]
19:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 874,1 [MW]
23:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22.8 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen 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		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV 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		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Transelec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	06/11/2024	12:45	07/11/2024	17:31
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.	06/11/2024	19:40	07/11/2024	04:52
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/11/2024	23:27	07/11/2024	06:31
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.	06/11/2024	23:27	07/11/2024	06:31
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.	07/11/2024	06:23	07/11/2024	08:15
Transelec	Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 abierta por control de transferencias de las líneas 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.	07/11/2024	12:30		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	07/11/2024	20:08		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/11/2024	23:20		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/11/2024	23:20		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/11/2024	19:47	07/11/2024	09:13
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/11/2024	07:37	07/11/2024	00:43
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	06/11/2024	23:55	07/11/2024	08:13
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	07/11/2024	01:54	07/11/2024	08:14
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/11/2024	01:54	07/11/2024	08:15
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	07/11/2024	07:21		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	07/11/2024	07:36	07/11/2024	08:48
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	07/11/2024	07:36	07/11/2024	19:20
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/11/2024	19:30		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día 07 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111815	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534 29535 29536	S/E CAMPOS DEL SOL JT1 S/E CAMPOS DEL SOL JT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FS1 S/E CAMPOS DEL SOL FB1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL FZ2 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL FSA1 S/E CAMPOS DEL SOL FS2 S/E CAMPOS DEL SOL FB2 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL FR1B S/E CAMPOS DEL SOL FZ3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 S/E CAMPOS DEL SOL FB3 S/E CAMPOS DEL SOL FR2B S/E CAMPOS DEL SOL F17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de 10 mufas de terminación en transformadores de poder. Luego se ejecutarán las mediciones de aislamiento y VLF.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 20:00
2024113092	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA [EN_REVISION]	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	31996	PA S/E MIRAJE J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barras y marcos de lineas en SE Miraje	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad.	Desconexión de LT 220 kV CEME 1 - Miraje por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barras y marcos de lineas en SE Miraje	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 20:00
2024115250	Subestacion	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	563	S/E CARRERA PINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	revisión de caja secundaria de TP en paño J9 de SE Carrera Pinto	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las mitigaciones correspondeintes	Bloqueo de Tele protecciones	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 20:00
2024109996	Subestacion	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2310	S/E HADES	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento S/E Elevadora Hades considera Protecciones de celdas media tensión y paño alta tensión, Mantenimiento y pruebas eléctricas a 52JT1, TCJT1, TPJT1, Para rrayos JT1,89JT1-1 y 89JT1-1T. Pruebas eléctricas a malla a tierra, Mantenimiento a trasformador de SS/AA, Zig-Zag y mantenimiento y pruebas a transformador de potencia.	Mantenimiento reducido a caseta de control, cargador de bateria y protecciones de linea 220 kV Puri/Hades.	Los trabajos se realizan con la linea 220 kV Puri/Hades desconectada en ambos extremos lo que implica desconectar también la PFV Domeyko.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 19:00
2024109994	Subestacion	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento reducido a caseta de control, cargador de bateria y protecciones de linea 220 kV Puri/Hades, asociada al paño J3 de la S/E Puri.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Los trabajos se realizan con la linea 220 kV Puri/Hades desconectada en ambos extremos lo que implica desconectar también la PFV Domeyko.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 19:00
2024112629	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30025 30026	S/E RANDE E16 S/E RANDE E17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformadores de cabina	Riesgo bajo controlado por politicas internas del area	Trabajo se hará en horario nocturno (no produccion)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 19:00
2024112624	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024	S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformadores de cabina	Riesgo bajo controlado por politicas internas del area	Trabajo se hará en horario nocturno (no produccion)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 19:00
2024113428	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2448 2596	BA S/E MIRAJE 220KV BP1 BA S/E MIRAJE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Paño J02 y Paño J03 Miraje, indisponible Subestación Miraje, 52J1, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 (SODI a M. Antucoya) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ05-Miraje o Paño Cent. Diag. DJ08-Miraje o Paño JD1 Miraje-Valle Del Sol 1 o Paño JD2 Miraje o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Miraje o Barra 220 kV, Sección 2-Miraje o Paño Línea LJD3, Miraje CEME 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, Transferencia de carga Verificación. Verificar inyección desde CEME1 en carga 0 previo al inicio del	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 18:00
2024113429	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Paño J02 y Paño J03 Miraje, indisponible Subestación Miraje, 52J1, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 (SODI a M. Antucoya) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ05-Miraje o Paño Cent. Diag. DJ08-Miraje o Paño JD1 Miraje-Valle Del Sol 1 o Paño JD2 Miraje o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Miraje o Barra 220 kV, Sección 2-Miraje o Paño Línea LJD3, Miraje CEME 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, Transferencia de carga Verificación. Verificar inyección desde CEME1 en carga 0 previo al inicio del	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 18:00
2024115327	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Relleno de gas SF6 en 52AT1 de S/E Parral por activación de alarma, considera precaución en barra 154 KV de S/E Parral.	Riesgo controlado, aplicando procedimientos internos de CGET.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar relleno de gas SF6 en 52AT1 de S/E Parral por activación de alarma, considera precaución en barra 154 KV de S/E Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 16:41
2024109930	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	107 193	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, S/E Maitencillo: Inspección visual pedestre interconexión ATR1/ATR2, trabajos a nivel de piso.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, S/E Maitencillo: Inspección visual pedestre interconexión ATR1/ATR2, trabajos a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar Zona de Trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 16:00
2024110319	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	359	CERRO NAVIA 220/110/13.2 kV 400MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Verificación de medidor de facturación asociado al Banco ATR3 de 220/110/13,2 kV.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Verificación de medidor de facturación asociado al Banco ATR3 de 220/110/13,2 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Banco ATR3 de 220/110/13,2 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024109791	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	7552	S/E MAITENCILLO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec SODI 12087: S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido 52J5, 89J5-1A, 89J5-2, 89J5-3, 89J5-2T.	El riesgo del trabajo es bajo.	A solicitud de Transelec SODI 12087: S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido 52J5, 89J5-1A, 89J5-2, 89J5-3, 89J5-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024109921	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1639	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido a desconectador en servicio. , S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido 52J5, 89J5-1A, 89J5-2, 89J5-3, 89J5-2T	Bajo	Actividades: MPB reducido a desconectador en servicio. , S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido 52J5, 89J5-1A, 89J5-2, 89J5-3, 89J5-2T. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ05, MAI-Guacolda 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra Transferencia 220 kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, delimitar la zona de trabajo . . Subestación Maitencillo, Se requiere aviso al CEN por parte de Guacolda - .	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024109937	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2577	S/E MAITENCILLO CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 13,2 kV, Paño CT1, CT2 y CT3.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 13,2 kV, Paño CT1, CT2 y CT3. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CR con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CE1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CE2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo o Tr. Trifásico 03, 220/13,8kV-Maitencillo o Paño Transformación CT02-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024114050	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento reducido de software SCADA de S/E La Polvora	No presenta riesgos operacionales	Trabajos serán realizados de manera remota	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024112795	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	26634	S/E ALTO HOSPICIO C31	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C31 asociado al circuito Costanera de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C31 asociado al circuito Costanera de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024110685	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1242	BA S/E QUILLOTA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 110 kV y 1TPHBP. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 110 kV y 1TPHBP. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 110 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024113371	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2252	Desconexión	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	33731 33734	PA S/E PUNTA SIERRA J12 PA S/E PUNTA SIERRA J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Punta Sierra, Pacific Hydro Chile (PHC) realizará trabajos de Desconexión Barra #2 por cambio de transformador de corriente en paño J6 de Diagonal #2.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	S/E Punta Sierra: [1] Para realizar los trabajos PHC requiere paños J12 y J15 abiertos. [2] Durante los trabajos se mantendrá en servicio Barra N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024109936	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	193 107 698	MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U T2D S/E MAITENCILLO JT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 13,2 kV, Paño CT1, CT2 y CT3.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 13,2 kV, Paño CT1, CT2 y CT3. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CR con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CE1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CE2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo o Tr. Trifásico 03, 220/13,8kV-Maitencillo o Paño Transformación CT02-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024112854	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2773	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Transformador de corriente en paño J6 de Diagonal #2 de SE Punta Sierra. -Requiere de SE Punta Sierra, desconexión de Barra #2.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Trabajos de cambio de transformador de corriente en paño J6 de SE Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024110684	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	554	QUILLOTA 220/110/13.8KV 150MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT4. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT4. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados al ATR4 y Barra de 110 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Banco ATR4 o Barra de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 13:00
2024108549	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	7772	S/E LOMA ALTA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Loma Alta: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 220kV . . Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Loma Alta .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: S/E Loma Alta, Delimitación zona de trabajo . .-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 12:00
2024110318	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	194	CERRO NAVIA TR0ESF6 230/230/69KV 350 MVA ONAF2 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Verificación de medidor de facturación asociado al paño JT6.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Verificación de medidor de facturación asociado al paño JT6. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: TR6 (Desfasador N°1 de 220 kV). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 11:00
2024110682	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	142	QUILLOTA TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT y la Barra auxiliar de110 kV (1TPHBA). Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT y la Barra auxiliar de110 kV (1TPHBA). Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados al ATR1 de 220/110 kV y Barra de 110 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: ATR1 de 220/110 kV o Barra de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 11:00
2024115135	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32091	S/E CODEGUA B2 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar S2B2 de S/E Codegua, con motivos de poda de emergencia en estructuras 130 y 131. A solicitud de CGE.	Riesgos declarados por CGE.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 10:30
2024113189	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	23895	PA S/E LOS MAQUIS (CGE) CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según Sodi N°2429, se requiere bloquear reconexión automática de S2CT1 Interruptor general de Barra MT y único alimentador de cabecera del Cto. Los Robles de T1 de S/E Los Maquis.	Riesgo controlado en faena de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110681	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Coordinado con Chilquinta y CGE.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 110 kV y línea de 110 kV Quillota - San Pedro. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 110 kV o línea de 110 kV Quillota - San Pedro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 10:00
2024111743	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA, que consisten en la actualización del software AXS4-ICCP instalado en el Servidor SCADAIC2, donde eventualmente se puede producir intermitencia de datos al CEN, por periodos de 5-10 minutos, y podría provocar el corte franco de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 10-20 minutos. Además, esta actividad también provocará intermitencias de comunicación con todos los nodos SCADA, por periodos de 5-10 minutos aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA, que consisten en la actualización del software AXS4-ICCP instalado en el Servidor SCADAIC2, donde eventualmente se puede producir intermitencia de datos al CEN, por periodos de 5-10 minutos, y podría provocar el corte franco de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 10-20 minutos. Además, esta actividad también provocará intermitencias de comunicación con todos los nodos SCADA, por periodos de 5-10 minutos aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 10:00
2024112018	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	44	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de transformador N°2 de S/E Minero para realizar Pruebas efectiva a red húmeda asociada al ATR2 y mantenimiento normal de ATR2.	Trabajos en instalaciones desconectadas, sin riesgos operacionales.	Trabajos asociados a SD 2024110302.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 10:00
2024110345	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	16698	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento a paño acoplador de barras 110 kV y una vez finalizados los trabajos, se realizará limpieza a distancia en los desconectadores 89HR-1 y 89HR-2	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará el mantenimiento a paño acoplador de barras 110 kV y una vez finalizados los trabajos, se realizará limpieza a distancia en los desconectadores 89HR-1 y 89HR-2	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:30
2024108576	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	158	Intervención	Origen Interno	Programada	979	S/E MINERA VALLE CENTRAL	1322	BA S/E MINERA VALLE CENTRAL 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ajuste de prioridades de ocurrencia esquema EDAC BF.	Modificación de prioridades EDAC BF. La propuesta fue aceptada en correo enviado el día 31/05/2024 por Eduardo Meza Labra, Ingeniero del Departamento Modelación y Aplicaciones EMS de la Gerencia Operación	Se realiza adecuación del esquema EDAC-BF, la cual fue aprobada. Se solicitó su implementación por parte del CEN.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			07-11-24 09:00
2024113638	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	864	S/E SAN FRANCISCO	434	T2D S/E SAN FRANCISCO BT1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento circuito de control celda FDE asociada a Transformador N° 1	Riesgo de shock electrico, por lo que se trabajará con Permiso de Trabajo (PT) Análisis de Seguridad del trabajo (AST) Instructivo de Aislación y Bloqueo (IAB) Test de energía cero	Sin consumos afectados, ya que planta de Cátodos se encontrará detenida por mantenimiento interno y consumos auxiliares se respaldan mediante Transformador N° 2	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024110118	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	384	S/E CARAMPANGUE	15346	S/E CARAMPANGUE CT2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara la revisión y levantamiento del alambrado de control de las protecciones del paño 52CT2 de S/E Carampangue, esto asociado a las medidas correctivas del IF 202404778.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se realizara la revisión y levantamiento del alambrado de control de las protecciones del paño 52CT2 de S/E Carampangue, esto asociado a las medidas correctivas del IF 202404778.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024110680	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	355	QUILLOTA 220/110/13.8KV 150MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT5. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT5. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV y al ATR5 de 220/110 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 110 kV o ATR5 de 220/110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024111798	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	12494	S/E QUILLOTA HT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Según SODI 511/2024 de Transelec, se requiere orden de no reconectar sobre interruptor 52HT3, propiedad de CGE Transmisión, en SE Quillota, asociado a trabajos de lavado de aislación de Empresa solicitante.	Riesgo controlado por Empresa solicitante Transelec.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024112281	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS; ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de linea y barra de transferencia.	En terreno se toman las medidas necesarias. Trabajos de terceros Transelec.	-En S/E Caserones, 52J2 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado -En S/E Jorquera, 52JI Bloqueo a la reconexión Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024113709	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAEX S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENAEX	21305 17823 21306 21307 21308	S/E ENDESA 110 KV LINEA 110 KV ENDESA-ENAEX S/E CENTRAL DIESEL ENAEX 110 KV BP S/E CENTRAL DIESEL ENAEX H1 S/E CENTRAL DIESEL ENAEX HT1 S/E CENTRAL DIESEL ENAEX HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: señalizar no reconectar 52HT1 52HT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024113831	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	29668 29669 29670 4482 4483 4484	PA S/E ALTO MELIPILLA JT2 PA S/E ALTO MELIPILLA HT2 PA S/E ALTO MELIPILLA CT2 S/E ALTO MELIPILLA JT1 S/E ALTO MELIPILLA HT1 S/E ALTO MELIPILLA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de ajustes a los reguladores de voltajes de los ATR 1 y 2 de S/E Alto Melipilla, de acuerdo a informe 002_EOT_AJUSTE DE TENSION_LITORAL.	Riesgo bajo programado y controlado.	De acuerdo a informe 002_EOT_AJUSTE DE TENSION_LITORAL.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024109965	Subestacion	Rechazado	AR ESCONDIDO SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado.		Actividades: MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado., S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Normal desconectador 89H1-2 y 89H1-2T. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones-Refugio, C1 o Barra 110 kV, Sección 2-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajos . Subestación Cardones, Se instalaran tierras operacionales a ambos lados del 89H1-2 . Subestación Cardones, En el 89H1-2T salida linea (Se reemplazara por tierras operacionales) para realizar mantenimiento. . Subestación Cardones, 89H1-2T . Disponible para el jefe de Faena para pruebas de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024112454	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	121	CORONEL 154/69/14.8KV 56MVA N°6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del transformador T-6 de S/E Coronel, esto por la normalización de punto con sobre temperatura en dicho equipo.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos del transformador T-6 de S/E Coronel, serán respaldados desde los transformadores T-3 y T-4 de la misma S/E. Esto mediante el paño B3 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024109797	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	7551 7552 7553 7554	S/E MAITENCILLO J10 S/E MAITENCILLO J5 S/E MAITENCILLO J6 S/E MAITENCILLO J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec SODI 12100: S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12;J17; J18; JR; JS; ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia.	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelec SODI 12100: S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12;J17; J18; JR; JS; ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5, 52J6, 52J9 y 52J10 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024109050	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec SODI 12100: S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS; ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia.	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelec SODI 12100: S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS; ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 de S/E Central Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024109754	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	142	QUILLOTA TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos asociados al reemplazo de la caja de accionamiento del desconectador de 220 kV 89JT-1, por anormalidad mecánica en sistema de accionamiento.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos asociados al reemplazo de la caja de accionamiento del desconectador de 220 kV 89JT-1, por anormalidad mecánica en sistema de accionamiento. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 2 o ATR1 de 220/110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Desconectador 89JT-1 a disposición del Jefe de Faena, para realizar pruebas de cierre y apertura eléctrica. Trabajos se realizarán a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024112791	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra: Cambio de Transformador de corriente en paños J4 correspondiente a Diagonal #2 Requiere de S/E Punta Sierra desconexión de Barra #1	Riesgo Bajo, Trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Cambio de TTCC en diagonal #1 y #2 de SE Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024113618	Subestacion	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Intervención	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25618 25619 25621 25640 25646 25650 25652	S/E SIERRA GORDA EH05 S/E SIERRA GORDA EH06 S/E SIERRA GORDA EH08 S/E SIERRA GORDA EH31 S/E SIERRA GORDA EH39 S/E SIERRA GORDA EH44 S/E SIERRA GORDA EH46	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores con lineas energizadas con método pitón por empresa Bbosch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de lineas será realizado por empresa especialista Bbosch con basta experiencia en estos trabajos.	EH05 - EH06 - EH08 - EH31 - EH39 - EH44 - EH46 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:08
2024086695	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T2D S/E CENTRAL TOCOPILLA JG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52JG16,	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024098275	Subestacion	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	214	S/E PLANTA ARAUCO	1218	T2D S/E PLANTA ARAUCO BD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de parámetros de las protecciones asociadas a los transformadores T4, según informes aprobados por el CEN. NUP 1435 Etapa 3	Cambio de parámetros de las protecciones asociadas a los transformadores T4, según informes aprobados por el CEN. NUP 1435 Etapa 3	No hay	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			07-11-24 08:00
2024098422	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	365	S/E HORCONES	914	S/E HORCONES B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Arauco Bioenergía según SODI 31, por trabajos al interior de Planta Arauco, se desconectará interruptor 52B2 correspondiente a linea 66 kV Horcones-Planta Arauco.	Riesgo controlado por Arauco Bioenergía, empresa ejecutora de los trabajos.	Se requiere bloqueo de reconexión de 52B1 y 52B2 de S/E Andalién durante la ejecución de las maniobras.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024098272	Subestacion	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	214	S/E PLANTA ARAUCO	2	PLANTA ARAUCO 69/13.8KV 40MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realizara cambio de parámetros de las protecciones asociadas a los transformadores T3, según informes aprobados por el CEN. NUP 1435 Etapa 3	Cambio de parámetros de las protecciones asociadas a los transformadores T3, según informes aprobados por el CEN. NUP 1435 Etapa 3	No hay	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113185	Subestacion	Aprobado sin activación	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	260	S/E BUCALEMU	302 303 304 305	S/E BUCALEMU BL S/E BUCALEMU ET S/E BUCALEMU E1 S/E BUCALEMU EG	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizara inspección visual a equipos e instalaciones de la S/E 66 KV Bucalemu.	Riesgo bajo se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo de COELCHA.	Estrictamente inspección visual.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112159	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	S/E CONSTITUCION	280	BC S/E CONSTITUCION MT 23KV 2.4 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará limpieza y desmalezado del recinto del banco de CC.EE	Bajo, se aplica procedimientos de CGE Transmisión y trabajo realizado por personal de vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112214	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	616	S/E ALTO DEL CARMEN	2802 2803	S/E ALTO DEL CARMEN HT1 S/E ALTO DEL CARMEN CT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos previos de obras civiles y adecuaciones provisorias en S/E Alto del Carmen, para futuro mantenimiento mayor a transformador N°1 de la S/E. Como condición operacional se requiere orden de no reconectar 52HT1 y 52CT1 en S/E Alto del Carmen y bloqueo de reconexión automática en equipo 52H1 de Tap-Off El Edén.	Riesgo bajo controlado, trabajo planificado en terreno. Realizado por personal competente.	Como condición operacional se requiere orden de no reconectar 52HT1 y 52CT1 en S/E Alto del Carmen y bloqueo de reconexión automática en equipo 52H1 de Tap-Off El Edén.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110589	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Realización de Obras civiles, retiro de equipos, estructuras y demoliciones, tránsito de maquinaria y vehículos debajo de la línea. Por proyecto de ampliación NUP 3293.	Riesgo bajo controlado, trabajo realizado por personal competente.	Se requiere orden de no reconectar 52ET1 de S/E Caldera y bloqueo de la reconexión del 52H3 de S/E Gallegüillos, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111570	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en tablero de paño B6 para alambrar e implementar nuevo relé de protección y block de pruebas. Actividad a ejecutar en sala de control de la Subestación TALCA. Trabajos asociados a NUP 2413 " S/E seccionadora el Ruil".	Riesgo de operación intempestiva de equipo 52B6 de S/E Talca.	Alambrado de señales correspondientes al 52B6, desde equipo hasta bornes, señalar que el alambrado nuevo no quedará conectado en los bornes, ya que estos se encuentran en servicio. - El extremo que no se conecte quedará marcado y con su terminal enguinchado. - Pruebas de continuidad, para las señales alambradas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110127	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLELBUN	1346	S/E PILLANLELBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE S.A., según SODI N°2297, por faenas en redes de media tensión, se solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor 52CT1 alimentador Pumalal S/E Pillanlelbun, general y único alimentador asociado al transformador N° 1.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos.	Trabajos de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112014	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4659 de CELEO REDES se solicita precaución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control en el gabinete de control del interruptor 52B5 de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Ruil).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113818	Subestacion	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	4469	S/E AGUA SANTA H8	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En coordinacion con la desconexion de la LTx AS-Mi SD024113797 se ejecutará mantenimiento preventivo a DDCC 89H8-3, 89H8-3T, TTPP y PPRR del Paño H8.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	En coordinacion con la desconexion de la LTx AS-Mi SD024113797 se ejecutará mantenimiento preventivo a DDCC 89H8-3, 89H8-3T, TTPP y PPRR del Paño H8.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112515	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a bancos de baterías No selladas N° 1 de 125 Vcc y N°2 de 125 Vcc.		Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a bancos de baterías No selladas N° 1 de 125 Vcc y N°2 de 125 Vcc. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Interruptor termomagnético de Banco 125 Vcc N°1 y N°2 Abierto, a disposición del jefe de faena Desconexión de Bancos será secuencial	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106241	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replantee de Fundaciones Ampliación SE Frontera.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replantee de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replantee y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones In Situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canaletas In situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canaletas prefabricadas con apoyo de camón grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Linea y Marco de Barra al exterior de patio Energizado ,Notas: 1) Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acrílico 2) Para los trabajos de	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106324	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220kV ,Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de tuercas, prearmado de estructuras, montaje, giro, aplome, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acopio y lugar de instalación. 3) montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 No reconectar Frontera, 52J7, 52J8 (SODI Enor) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Frontera, Nueva diagonal 4 y 5 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, resguardar	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106325	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220kV ,Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de tuercas, prearmado de estructuras, montaje, giro, aplome, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acopio y lugar de instalación. 3) montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 No reconectar Frontera, 52J7, 52J8 (SODI Enor) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Frontera, Nueva diagonal 4 y 5 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, resguardar	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106977	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Pólvora: Mantenimiento equipos de comunicación Mantenimiento preventivo a equipos de comunicación de forma remota respaldo de configuraciones y revisión de status	Sin riesgos para el sistema solo Intermitencia en las comunicaciones <15 minutos durante la ventana de Trabajo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024107312	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024107319	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI Informativa 354 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024107445	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Ríos: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Ríos: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2-Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024107854	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110920	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2258	S/E NUEVA ANCUD	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Ancud: Construcción de Fundación Reactor Trifásico 50 MVAR 220KV.		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Nota: Trabajos asociados a obra de ampliación.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110910	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	237	NUEVA MAITENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR2 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencllo. ATR-2: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34,5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre ATR-2 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos. Trabajos diarios de 08:00 a 17:00 horas. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Maitencillo y Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110317	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	195	CERRO NAVIA TRDESF7 230/230/69KV 350 MVA ONAF2 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Verificación de medidor de facturación asociado al paño J77.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Verificación de medidor de facturación asociado al paño J77. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: TR7 (Desfasador N°2 de 220 kV). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110794	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 12180,se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024108917	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	374	S/E FATIMA	1032	T2D S/E FATIMA BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento correctivo (Atención de punto con temperatura prioridad N°2) al DDCC 89BT2 de SE Fatima, para lo cual se requiere la desconexión del transformador N°2 de SE Fatima y sus paños adyacentes, se utilizará la metodología de lineas vivas para desconectar los chicotes asociados al DDCC 89BT2 de SE Fatima, además se requiere precaución de no reconectar sobre la barra de 66kV de la misma SE.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se realizara la transferencia de carga desde el Transformador N°2 al Transformador N°1 de SE Fatima mediante el acoplador de barra DDCC 89CS, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110831	Subestacion	Rechazado	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Programada	2377	S/E RONCACHO	31941 31942	S/E RONCACHO J7 S/E RONCACHO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio Señalética Marco de Línea y Equipos Primarios Paño J2 en Subestación Parinacota.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	■Subestación Roncacho: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J8-1, 89J8-2, 89J7-3 Abiertos ; 89J7-3T Cerrado y Bloqueado. ■Se requiere que en Subestación Parinacota: 52J2; 89J2-1A; 89J2-1B; 89J2-2; 89J2-3 Abiertos; 89J2-2T Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024115107	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	579	S/E LOS VILOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos: Revision de red SCADA LAN B SE Los Vilos, verificacion de red local, verificacion de router MOXA LAN B.-	Bajo	Actividades: SE Los Vilos: Por Falla de comunicación enlace de respaldo SCADA, se debe realizar Revisión de red SCADA LAN B SE Los Vilos, verificación de red local, verificacion de router MOXA LAN B., - Verificacion de red en SW CISCO SF200, verificar cableado local., - Pruebas locales a nivel de red, pruebas contra portador ENTEL en SE Los Vilos y pruebas punto a punto hacia SE Alto Jahuel, , - Pruebas a servidor SCADA MONARCH Jahuel. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Los Vilos o SCADA Las Palmas.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Arrmario RTU los Vilos delimitación zona de trabajo marcar con cinta equipos que no se intervienen.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109096	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12114 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52ET1 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110909	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	393	NUEVA MAITENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencllo. ATR-1: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34,5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre ATR-1 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos. -Trabajos diarios de 08:00 a 17:00 horas. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Maitencillo y Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113641	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7511	S/E POLPAICO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará pruebas de SITR sobre el 51 de protecciones del paño J2 de S/E Polpaico.	Trabajos sin riesgos operacionales para el sistema.	Trabajos asociados a NUP 4267. Trabajos en coordinación con el Coordinador eléctrico nacional para realizar las pruebas SITR.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024115106	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	579	S/E LOS VILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos: Revision de red SCADA LAN B SE Los Vilos, verificacion de red local, verificacion de router MOXA LAN B.-	Bajo	Actividades: SE Los Vilos: Por Falla de comunicación enlace de respaldo SCADA, se debe realizar Revisión de red SCADA LAN B SE Los Vilos, verificación de red local, verificacion de router MOXA LAN B., - Verificacion de red en SW CISCO SF200, verificar cableado local., - Pruebas locales a nivel de red, pruebas contra portador ENTEL en SE Los Vilos y pruebas punto a punto hacia SE Alto Jahuel, , - Pruebas a servidor SCADA MONARCH Jahuel. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Los Vilos o SCADA Las Palmas.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Arrmario RTU los Vilos delimitación zona de trabajo marcar con cinta equipos que no se intervienen.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109950	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1640	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; J4; J5, ATR1 ;ATR2, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110827	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12195 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110193	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12149 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110273	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110367	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones, elaboración de fundaciones y canalizaciones.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el Bloqueo de reconexión de 52B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el 52BT2 de SE San Vicente de Tt. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110375	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones, elaboración de fundaciones y canalizaciones, además la instalación de poste para empalme provisorio y tendido de conductor en la parte central de los poste del alimentador Quilapan.	Riesgo medio y controlado, controlado en terreno.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52CT1 y el bloqueo de reconexión de los interruptores 52C1, 52C2 y 52C3 de SE La Ronda. Se envía SODI informativa 51.4 a Compañía General de Electricidad S.A	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110463	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22859	S/E PALAFITOS HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI N°1700 requiere precaución de no reconectar 52HT1 de S/E Palafito por lavado de aislación LAT 110 KV Cóndores-Palafito.	Riesgo determinados por terceros (SAESA).	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110466	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849	S/E PACIFICO HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI N°1706 requiere precaución de no reconectar 52HT1 de S/E Pacifico por lavado de aislación LAT 110 KV Cóndores-Pacifico.	Riesgo determinados por terceros (SAESA).	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110544	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6).- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3).- Trabajos generales de obras civiles (remates).	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6).- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3).- Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canaletas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexionado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113871	Subestacion	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	1015	BA S/E MIRAFLORES 110KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución a la barra de 110 kV por trabajos de mantenimiento a distancia del desconectador [89H2-1] y [89H2], actividad va en relacion a SD 2024113859.	Nivel de riesgo controlado y programado.	Se ingresa precaución a la barra de 110 kV por trabajos de mantenimiento a distancia del desconectador [89H2-1] y [89H2], actividad va en relacion a SD 2024113859.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110624	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANGAMOS JU1 S/E ANGAMOS J1 S/E ANGAMOS J3 S/E ANGAMOS JU2 S/E ANGAMOS J4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS J5 S/E ANGAMOS J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado S/E Angamos y torre acometida N°1.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E AngamosSeñalizar y NR 52JU1, 52JU2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 S/E KapaturSeñalizar y NR 52J5, 52J6, 52J7, 52J8	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110626	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	1419	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado del Transformador U1	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Señalizar y No reconectar 52JU1	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110628	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	1420	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado del Transformador U2	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Señalizar y No reconectar 52JU2	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110689	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	14	ALTO JAHUEL TRS 525/230/66KV 250MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Qualitrol.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Qualitrol. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Unidad de Reserva de Bancos ATR4 y ATR5 de 500/220/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al energizar la unidad. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Se bloquearán órdenes de desenganche del equipo Qualitrol mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110877	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a sistema SLRP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pruebas de funcionamiento.	Pruebas a sistema SLRP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110919	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2258	S/E NUEVA ANCUD	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Ancud: Trabajo fuera de patio de Alta Tensión por construcción de foso separador agua y aceite.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Nota: Trabajos asociados a proyecto de amplación.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111516	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1147" SE Lagunas " Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociados a la Línea de Paño en construcción J16. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y BT aledaña al nuevo paño J16 se encuentran desvinculada y sin tensión.	Bajo	Actividades: NUP 1147" SE Lagunas " Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociados a la Línea de Paño en construcción J16. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y BT aledaña al nuevo paño J16 se encuentran desvinculada y sin tensión. Restricciones: Subestación Lagunas, 52J9 (SODI INTERCHILE) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Área de Trabajo Delimitación de área de trabajo Ingreso solo personal autorizado al área de trabajo, respetar distancias de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111566	Subestacion	Rechazado	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	30586	S/E PARINACOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de letreros en equipos y marco de línea en SE Parinacota.	Bajo riesgo controlado por trabajos con circuito desenergizado.	Se solicita por parte de empresa Engie, la desconexión del paño J2 en SE Parinacota.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111637	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armato- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chcoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111668	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1682) Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chcoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111791	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexionado del interruptor asociado al paño 52B6, incluyendo canalización desde canaletas del patio al tablero B6 de S/E Talca. Pruebas de continuidad, para las señales alambradas.	Riesgo de desconexión intempestiva de equipo 52B6 de S/E Talca.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413 (nueva S/E El Ruil).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111940	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y aceites,baños y contenedores de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y aceites,baños y contenedores de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list. Restricciones: Tarapacá, 52JT2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111969	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4625 de CELEO REDES se solicita precaución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control asociados a señales de estado del 52B5 para alambrado hacia gabinete de teleprotección en la sala de control de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Ruil).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111999	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1582	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4640 de CELEO REDES se solicita precaución sobre el S2B5 por trabajos de alambrado de control asociados a los equipos nuevos de protección en paño B5 en la sala de control "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Rull).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112103	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J1D. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J1D. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112299	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30911	S/E LOS NOTROS J17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 entre estructuras 85 y 87. --No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Actividades; Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 entre estructuras 85 y 87. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las líneas en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112301	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30912	S/E LOS NOTROS J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 entre estructuras 85 y 87. --No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Actividades; Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 entre estructuras 85 y 87. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las líneas en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112304	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30908	S/E LOS NOTROS J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras 85 y 87. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Actividades; Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras 85 y 87. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las líneas en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112306	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30909	S/E LOS NOTROS J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras 85 y 87. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Actividades; Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras 85 y 87. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las líneas en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112355	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	26	BA S/E CANDELARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de obra civiles bajo 220 kV BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dado que los trabajos serán bajo esta	Desconexión de 220 kV BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se considera excavadora aterrizada a malla mediante puesta a tierra	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112488	Subestacion	Rechazado	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	22663 22666 22667 31016 31018	S/E LABERINTO J12L S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L S/E LABERINTO J091 S/E LABERINTO J021	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de la Barra N°1 220 kV de S/E Laberinto (actividad coordinada con AES para la apertura de todos los desconectadores asociados a la barra N°1), actividad es para ejecutar los siguientes trabajos: 1.- mantenimiento preventivo a los desconectadores [89J021-1] (Paño J021 estado abierto) y [89J-11A] (Paño J11 se desconectará completo, no así extremo de S/E Kapatur). 2.- Actividad de conexión en potencia de nuevo interruptor [52J021] por proyecto NUP 4236 (trabajo previo para la PES), considerando que equipo se mantendra desenergizado.	Nivel de riesgo controlado, actividad coordinada con AES.	Se requiere desconexión de la Barra N°1 220 kV de S/E Laberinto (actividad coordinada con AES para la apertura de todos los desconectadores asociados a la barra N°1), actividad es para ejecutar los siguientes trabajos: 1.- mantenimiento preventivo a los desconectadores [89J021-1] (Paño J021 estado abierto) y [89J-11A] (Paño J11 se desconectará completo, no así extremo de S/E Kapatur). 2.- Actividad de conexión en potencia de nuevo interruptor [52J021] por proyecto NUP 4236 (trabajo previo para la PES), considerando que equipo se mantendra desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112656	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	2075 2076	BA S/E EL COBRE (ENGIE) 220KV BP1 BA S/E EL COBRE (ENGIE) 220KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico de 1 año: Barra 1 y 2 (220 kV); Paños J4, J5, J6 y J7.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas por parte del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112702	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1316 1327 1328 1330	S/E PERALES BT2 S/E PERALES CT2 S/E PERALES BT1 S/E PERALES CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Perales. Actividades asociadas a futura ampliación de la S/E (NUP 3874).	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se requiere una orden de precaución (no reconexión) de los interruptores S2CT1, S2CT2, S2BT1 y S2BT2 de S/E Perales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112811	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Desconexión	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6 S/E ANA MARIA J8 S/E ANA MARIA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transelec (CNOT) , con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectadores en paños J1,J2,J3,J4,J5,J6,J8,J9.NOTA: 1 Las pruebas se realizarán con un paño a la vez sin interrupción de suministro.NOTA 2: Para las pruebas sobre los desconectadores de línea de los paños J1, J3, J4, J6, J9 sólo se probarán las señales de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paños J1, J2;J3;J4;J5;J6;J7;J8;J9 a disposición de jefe de faena. desconectadores : 89J1-3; 89J3-3; 89J4-3; 89J6-3; 89J9-3; SW Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paño D1, D2 y D3, SW Local / Remoto, Local, A disposición	El riesgo del trabajo es bajo considerando que se realizarán aperturas alternadas y siempre de un paño a la vez.	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transelec (CNOT) , con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectadores en paños J1,J2,J3,J4,J5,J6,J8,J9.NOTA: 1 Las pruebas se realizarán con un paño a la vez sin interrupción de suministro.NOTA 2: Para las pruebas sobre los desconectadores de línea de los paños J1, J3, J4, J6, J9 sólo se probarán las señales de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paños J1, J2;J3;J4;J5;J6;J7;J8;J9 a disposición de jefe de faena. desconectadores : 89J1-3; 89J3-3; 89J4-3; 89J6-3; 89J9-3; SW Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paño D1, D2 y D3, SW Local / Remoto, Local, A disposición	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112953	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	434	ALFALFAL 245/123/15KV 120/160/200 MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En Sala de Protecciones edificio SE Alfalfal, se requiere efectuar Montaje de equipo de facturación para paño J7 de S/E Alfalfal ATR 220 kV.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Actividad solo considera el montaje de esquema de facturación ION 8650. Pruebas y puesta en servicio se informarán en otro documento cuando se tenga fecha posible. Nota: No existe en Neomante switch de paño J7 en el item SSEE.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113090	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIERO	25895	S/E EL ARRIERO E1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento menor en celdas de MT de los aerogeneradodes que se encuentran en los circuitos de produccion 01	Riesgo Bajo. Se controlara con politicas internas del area	Se debe aterrizar el cto para trabajar. IL 2024001698	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113450	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71.		Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71: 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guardia asociados a Paños JR, J5 y J72. 4) Acople de grúa para sostener viga paño J72. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y J72 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá, Indisponible Paño Acoplador JR01-Tarapacá, Indisponible Paño Transformación JT01-Tarapacá, Indisponible Terceros, Central Tarapacá: 52JP1, 52TG, 52-1BBB01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá, 52J2, 52J72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geoglifos, 52J4, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113451	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1.		Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1: 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guardia asociados a Paños JR, JS y JT2. 4) Acople de grúa para sostener viga paño JT2. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y JT2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá, Indisponible Paño Acoplador JR01-Tarapacá, Indisponible Paño Transformación JT01-Tarapacá, Indisponible Terceros, Central Tarapacá: 52JP1, 52T0, 52-188B01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá, 52J2, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geoglifos, 52J4, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113455	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1.		Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1: 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guardia asociados a Paños JR, JS y JT2. 4) Acople de grúa para sostener viga paño JT2. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y JT2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá, Indisponible Paño Acoplador JR01-Tarapacá, Indisponible Paño Transformación JT01-Tarapacá, Indisponible Terceros, Central Tarapacá: 52JP1, 52T0, 52-188B01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá, 52J2, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geoglifos, 52J4, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113613	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15592	S/E DUQUECO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52J2 de S/E Duqueco a solicitud de Transelec por faenas de lavado de aislación en S/E Los Peumos por parte de CGE.	Riesgo controlado de parte de Transelec.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro del periodo señalado dentro de la SD.(SODI 91 Transelec, registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113745	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2021	S/E LOS PEUMOS	2528 2529 2530 2531	BA S/E LOS PEUMOS 220KV BP1 BA S/E LOS PEUMOS 66KV BP1 BA S/E LOS PEUMOS 220KV BT1 BA S/E LOS PEUMOS 66KV BR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre barras de 220KV y 66kV en SE Los Peumos por lavado de aislación.	Riesgo medio por trabajos en SE en servicio.	Riesgo controlado según protocolos de CGET	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113746	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2021	S/E LOS PEUMOS	17611 17612	S/E LOS PEUMOS J1 S/E LOS PEUMOS J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución operacional "NO RECONECTAR" sobre barras de 220kV en SE Los Peumos por lavado de aislación.	Riesgo controlado según protocolos de CGET.	Riesgo controlado según protocolos de CGET.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113891	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	34 35	BA S/E CENTRAL RUCUE 220KV BP1 BA S/E CENTRAL RUCUE 220KV BP2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los paños J1, J2, J3 y J5 en S/E Rucue	Riesgo de desconexión de paños asociados el que se mitiga bloqueando la protección diferencial de BP1 y BP2; se perdería evacuación de centrales aguas abajo de paño J3 y J4	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un paño a la vez y riesgo sobre las centrales se presenta a causa de IF 2024004039 vigente	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113859	Subestacion	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	7572	S/E MIRAFLORES H2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En coordinacion con los trabajos de mantenimiento en la LTx AS-MI C3 SD 2024113797 se ejecutará mantenimiento preventivo al Interruptor 52H2, Desconectadores 89H2, 89H2-T y TTCC del paño H2.	Nivel de riesgo controlado y programado	En coordinacion con los trabajos de mantenimiento en la LTx AS-MI C3 SD 2024113797 se ejecutará mantenimiento preventivo al Interruptor 52H2, Desconectadores 89H2, 89H2-T y TTCC del paño H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024114025	Subestacion	Aprobado sin activación	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	260	S/E BUCALEMU	302 303 304 305	S/E BUCALEMU BL S/E BUCALEMU ET S/E BUCALEMU E1 S/E BUCALEMU EG	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizara inspección visual a equipos e instalaciones de la S/E 66 KV Bucalemu.	Riesgo bajo se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo de COELCHA.	Estrictamente inspección visual.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024114069	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería .	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 10112464, se requiere; ,***1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CER 1 , ,***2) Levantamiento de control y reemplazo de componentes en caso de ser necesario . ,***3) Reemplazo de compresor y de ser necesario reemplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración., ***4) Reparación de fugas y relleno de gas refrigerante., ***5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. , ***Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario de control refrigeración, armario de fuerza refrigeración, Caseta compresores Delimitar zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, ITM N°1 Interruptor a disposición jefe de faena (SS.AA CA Compensación) . Subestación P. Azúcar, ITM N°10 Interruptor a disposición (alimentación CA grupo emergencia)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111997	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará traslado del equipamiento del servidor del nodo SCADA Aconcagua desde oficina de CGE Transmisión a Subestación Marga Marga. Mientras se realice el traslado se trabajará con un servidor de respaldo para realizar el traslado sin perder la comunicación por un periodo extenso, sólo se limitará a pérdidas intermitentes de comunicaciones inferiores a 5 minutos con el nodo SCADA Aconcagua y las subestaciones asociadas (Marga Marga, Miraflores, Quillota, Marbella, Casas Viejas, Quinquimo, Cabildo, Choapa, Salamanca, Combarbalá, Illapel, Quereo)	Bajo, se interviene a nivel de comunicaciones. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a enlace de alta disponibilidad	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113786	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará conmutación de servidores sistema SCADA,	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se producirían intermitencias de señales de comunicaciones de no mas allá de 10 segundos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113782	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara conmutación de servidores sistema SCADA,	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se producirían intermitencias de señales de comunicaciones de no mas allá de 10 segundos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111284	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2 ., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111345	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178 _2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2 .- Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111357	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178 _2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2 .- Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111304	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2 ., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111369	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178 _2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2 .- Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111324	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2 ., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111381	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178_2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2.- Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109047	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1906	S/E MUELLE	17985 22780 22781 22782	S/E MUELLE 110 KV S/E MUELLE H1 S/E MUELLE H4 S/E MUELLE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Muelle:, señalizar y no reconectar 52H1, 52H2 y 52H4. En S/E Chacaya: señalizar y no reconectar 52H2 .	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111264	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112513	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Los Changos: Mantenimiento Banco de Baterías Selladas N°1 de 110 Vcc y N°2 de 110 Vcc.		Actividades: S/E Los Changos: Mantenimiento Banco de Baterías Selladas N°1 de 110 Vcc y N°2 de 110 Vcc. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Changos, Interruptor termomagnético de Banco 125 Vcc N°1 y N°2 Abierto, A disposición del jefe de Faena Desconexión de Bancos será secuencial	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110440	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	29472 29473 29455 29456 29457 29458 29459 29460 29461 29462 29463 29464 29465 29466 29467 29468 29469 29470 29471	S/E TCHAMMA 33KV BP1 S/E TCHAMMA 33KV BP2 S/E TCHAMMA JT1 S/E TCHAMMA FT1 S/E TCHAMMA FZ1 S/E TCHAMMA FT1-1 S/E TCHAMMA FSA S/E TCHAMMA F1 S/E TCHAMMA F2 S/E TCHAMMA F3 S/E TCHAMMA F4 S/E TCHAMMA F5 S/E TCHAMMA F6 S/E TCHAMMA FT1-2 S/E TCHAMMA F7 S/E TCHAMMA F8 S/E TCHAMMA F9 S/E TCHAMMA F10 S/E TCHAMMA F11	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 y celdas de media tensión en S/E Tchamma. Cerrado 89JT1-2T en S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 y celdas de media tensión en S/E Tchamma. Cerrado 89JT1-2T en S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110815	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán labores de revisión de conexionados, cambio de piezas y sellado de filtraciones. En ampliación desenergizada de SE Portezuelo.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CGE Tx.	No existirá afectación a clientes finales. Los trabajos se realizarán en los patios asociados el proyecto de ampliación, donde los equipos no se encuentran en servicio. Para la realización de estos trabajos se requiere mantener abierto y bloqueado el paño BT4 de SE Portezuelo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024108014	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	370	S/E LAS CABRAS	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara revisión y mantenimiento preventivo al cargador y banco de baterias de la subestación.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se instalara un cargador externo para respaldar los consumos de continua de la subestación. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024108013	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	460	S/E EL MANZANO (CGE)	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara revisión y mantenimiento preventivo al cargador y banco de baterias de la subestación.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se instalara un cargador externo para respaldar los consumos de continua de la subestación. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112322	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2024112318, se realizará la actualización de estrategia de control asociada al nodo Concepción, esto en relación al proyecto de ampliación de S/E Chiuavante (NUP 3259).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Trabajos a nivel de Scada, se consideran intermitencias de no más de 5 minutos durante el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112119	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de maniobras asociados a las variables de corriente, voltaje y comandos SCADA de los paños 52C3 Cto. Colcura y 52C4 Cto. Hospital de S/E Coronel.	Riesgo bajo, trabajos en sala de comando con personal calificado.	Se realizaran trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de maniobras asociados a las variables de corriente, voltaje y comandos SCADA de los paños 52C3 Cto. Colcura y 52C4 Cto. Hospital de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112318	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la actualización de estrategia de control asociada a a S/E Chiguayante, esto en relación al proyecto de ampliación de dicha S/E (NUP 3259).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Trabajos a nivel de Scada, se consideran intermitencia de no más de 5 minutos durante el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113080	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	16774 16775 16778	S/E CENTRAL ALFALFAL J5 S/E CENTRAL ALFALFAL J6 S/E CENTRAL ALFALFAL H7	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación de medidor de energía a paños H7-J5 y J6.	Actividad con bajo riesgo al sistema.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110302	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	44	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión del Transformador MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA N°2, para realizar pruebas de TAP efectivas (subir/bajar) sobre ATR2 de S/E Minero.	Riesgo: Comando indexado sobre ATR1 y ATR3. Mitigación: Levantamiento de cableado control asociados.	Pruebas de mandos Scada hacia transformador ATR2 sistema de paralelismo (mandos Scada Maestro - Esclavo - Subir - Bajar - Manual - Individual). Trabajos en coordinación con Codelco El Teniente.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024114066	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	699	T2D S/E PAN DE AZUCAR JT6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería .	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 10112464, se requiere;,***1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CER 1 , ***2) Levantamiento de control y reemplazo de componentes en caso de ser necesario. ,***3) Reemplazo de compresor y de ser necesario reemplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración.,***4) Reparación de fugas y relleno de gas refrigerante.,***5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. ,***Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario de control refrigeración, armario de fuerza refrigeración, Caseta compresores Delimitar zona de trabajo . Subestación P. Azúcar, ITM N°1 Interruptor a disposición jefe de faena (SS.AA CA Compensación) . Subestación P. Azúcar, ITM N°10 Interruptor a disposición (alimentación CA grupo emergencia).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106240	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones In Situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canaletas In situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canaletas prefabricadas con apoyo de camón grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de patio Energizado.,Notas: 1) Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acreditar 21 Para los trabajos de	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110892	Subestacion	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 kV Don Goyo - La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 kV Don Goyo - La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112642	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Programada	2437	S/E LIQCAU [EN_REVISION]	3977 3978 3979 3980	BA S/E LIQCAU A 110kV BP1 [En_Revision] BA S/E LIQCAU 110kV BT1 [En_Revision] BA S/E LIQCAU 220kV BP1 [En_Revision] BA S/E LIQCAU 220kV BP2 [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos asociados a Barra N°1 y Barra N°2 220 kV, Barra principal y transferencia 110 kV; marcos de línea Patios 220 kV / 110 kV y estructuras de seccionamiento-acometida de líneas 220 kV / 110 kV.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Liqcau: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J5, 52J6, 52HT1, 52H1, 52H2, 52H8. S/E O'Higgins: No reconectar 52J3. S/E Coloso: No reconectar 52J1. S/E Antofagasta: No reconectar 52H2. S/E Attonorte: No reconectar 52H3. S/E T.O. La Negra: No reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112840	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12387 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT de S/E Paine y : bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Subestacion: 172

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112845	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12390 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT de S/E Paine y : bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113854	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2252	Desconexión	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	33729 33732	PA S/E PUNTA SIERRA J10 PA S/E PUNTA SIERRA J13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Punta Sierra, Pacific Hydro Chile (PHC) realizará trabajos de Desconexión Barra #1 por cambio de transformador de corriente en paño J4 de Diagonal #2	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	S/E Punta Sierra: [1] Para realizar los trabajos PHC requiere paños J10 y J13 abiertos. [2] Durante los trabajos se mantendrá en servicio Barra N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024114065	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	2	CER S/E PAN DE AZUCAR JT6 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería .	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 10112464, se requiere:,***1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CER 1. ,***2) Levantamiento de control y reemplazo de componentes en caso de ser necesario. ,***3) Reemplazo de compresor y de ser necesario reemplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración.,***4) Reparación de fugas y relleno de gas refrigerante.,***5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. ,***Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario de control refrigeración, armario de fuerza refrigeración, Caseta compresores Delimitar zona de trabajo . Subestación P. Azúcar, ITM N°1 Interruptor a disposición jefe de faena (SS.AA CA Compensación) . Subestación P. Azúcar, ITM N°10 Interruptor a disposición (Alimentación CA grupo emergencia)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112888	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2332	S/E LA RUCA	30634 30635	S/E LA RUCA H3 S/E LA RUCA H4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar 52H3 y 52H4 de SE La Ruca a solicitud de CGE por faenas de lavado de aislación LT110KV Ovalle - La Ruca Ctos. 1 y 2.	Riesgo controlado de parte de CGE.	Asociado a SD 2024112743. (SODI 279 de CGE, registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112140	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	22818	S/E OGP1 JT4	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Relleno de SF6 Paño JT4 SE OGP1.	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento respectivo.	SE OGP1: Abierto y a disposición: 52JT4. Abierto y bloqueado: 89JT4-1; 89JT4-2; 89JT4-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:30
2024110829	Subestacion	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153	BA S/E LABERINTO 220KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta: Desconexión Barra A de la subestación Laberinto por Mantenimiento a desconectadores 89J11-1 y 89J021-1, chicoteo 52J021	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	SE Laberinto:Abierto y Bloqueado: 89J01A, 89J03A, 89J03B, 89J04A, 89J05, 89J061-1, 89J07A; SE Laberinto:Abierto y Bloqueado: 89J08A, 89J091-1, 89J10A, 89J11A, 89J13B, 89J14A; SE Laberinto:Abierto: 52J03L, 52J021; SE Laberinto:A disposición Jefe de Faena: 89J11-1, 89J021-1; SE Laberinto: Los demás equipos quedarán transferidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024104495	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	2532	T2D S/E CENTRAL AURORA J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras Transformadores de Corriente, Interruptor Principal y Desconectadores.	Se realizara mantenimiento preventivo con S/E desenergizada, considerando la integridad y seguridad de las personas.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024106372	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	34235 34236	S/E FRONTERA J7 [En_Revision] S/E FRONTERA J8 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado. Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220 kV S/E Frontera. Trabajos previos NUP 3288 realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7 y 52J8 en S/E Frontera.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaaciones de terceros.	Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado. Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220 kV S/E Frontera. Trabajos previos NUP 3288 realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7 y 52J8 en S/E Frontera.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024106382	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	34235 34236	S/E FRONTERA J7 [En_Revision] S/E FRONTERA J8 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Replanteo de canaletas y fundaciones. Trazado de canaletas y fundacion. Replanteo y trazado fundación salas de control. Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. Escarpe de 20 cm sector oriente y sector poniente subestación. Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente y sector poniente subestación. Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación Frontera. Trabajos previos NUP 3288 realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7 y 52J8 en S/E Frontera.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaaciones de terceros.	Replanteo de canaletas y fundaciones. Trazado de canaletas y fundacion. Replanteo y trazado fundación salas de control. Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. Escarpe de 20 cm sector oriente y sector poniente subestación. Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente y sector poniente subestación. Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación Frontera. Trabajos previos NUP 3288 realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7 y 52J8 en S/E Frontera.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024108589	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de parte de CGE quien realizará Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar/Deshabilitar reconexión automática del interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024108914	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, mediante SODI 1618 por lavado aislación LT 110 KV Guardia Marina-La Portada.	Trabajo realizado por terceros.	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52H1 S/E La Portada.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024111505	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535	BA S/E CALDERA 23KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos asociados a proyecto de ampliación de S/E Caldera, NUP 3293, para realizar trabajos de retiro de equipos antiguos asociados a paño HT1, se requiere realizar microcorte menor a 3 minutos para realizar traspaso de carga desde T1 hacia T2 de S/E Caldera a través de acoplador de barras MT.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados en terreno. Realizado por personal competente.	Como medida precautoria, se requiere orden de no reconectar 52ET1 Y 52ET2, interruptor general barra N°1 y N°2 23kV y bloqueo de reconexión del 52H3 de S/E Galleguillos. No tiene consumos afectados, considera traspaso de carga a través de acoplador de barras MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024110730	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024111508	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	7833	PA S/E CALDERA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo con NUP 3293, se requiere realizar traspaso de carga desde T1 hacia T2 para retirar equipos antiguos asociados a paño HT1, normalizando y dejando en condición final paño HT1. Trabajos consideran mantener desenergizado transformador N°1 y condición de traspaso de carga desde el 07-11-2024 hasta el 10-11-2024 según SDs 2024111505 y 2024111507. No tiene consumos afectados, considera realizar traspaso de carga a través de acoplador de barras MT.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente.	Considera aparición de alarmas en SCADA. No tiene consumos afectados, considera realizar traspaso de carga a través de acoplador de barras MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024112729	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	1540	T2D S/E FARELLON JT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Verificación de protecciones paño incoming DT1 y Pruebas de control al paño T1 de SE Farellón.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Condiciones requeridas en SE Farellón: Abierto y a disposición 52JT1, 52DT1, 89JT1-1 y 89JT1-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024113271	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A.	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2296	S/E CARBONATO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará implementación de Firewall Fortinet y antena Starlink en SE Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Durante los trabajos se podrían producir intermitencias de comunicación mayor a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024110613	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar Interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024111577	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	42	COLBUN 230/66/13,8KV 25MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramiento de LT 66 kV Chiburgo-Colbún. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Sin riesgos para el Sistema, Equipo desconectado para dar condiciones de desconexión en LT 44 kV Colbún -Chiburgo (Apertura visible)	Se coordina con COLBÚN para la desconexión de las Unidades N°1 y 2 en S/E Chiburgo y La Unidad N°1 en S/E Clemente, debido a que no tendrán vía de evacuación al momento de desconectar la LT 66 kV Colbún - Chiburgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 06:00
2024112792	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21082	S/E ALTO HOSPICIO C29	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C29 asociado al circuito Interconexión Dragon N°1 de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C29 asociado al circuito Interconexión Dragon N°1 de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 05:00
2024115026	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	837	S/E CABRERO	959	T2D S/E CABRERO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de curso forzoso Transformador T1 en SE Cabrero, para reparación de punto caliente en estado crítico en 52CT1, lo que puede generar la salida intempestiva del transformador, afectando consumos regulados de cliente COELCHA.	Riesgo controlado, se requiere reparación de punto caliente en estado crítico en 52CT1 lado Transforador T1. Por lo que se requiere la desconexión de curso forzoso del transformador de poder T1, para ejecutar reparación de forma segura.	La desconexión de T1 para reparación de punto con temperatura, está coordinada con cliente COELCHA.	Consumo Regulado	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	ninguno			07-11-24 02:00
2024113768	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención a SCADA en S/E PEQ. Durante los trabajos las instalaciones se encontrarán sin reportar datos al SITR del CEN. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor vigente. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor.	Las instalaciones de PFV Quillagua y S/E PEQ se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor. SD 2024109450 y 2024109451.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54

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

Total registros General: 349

Total registros Central Generadora: 31

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115476	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	399	PFV FINIS TERRAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual de Bóvedas por sonido extraño detectado durante trabajos programados		NA	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		07-11-24 23:45
2024109704	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43,2	Medición de ruido mes de Octubre Limita generación PE Mesamavida a 43,2 MW, deteniendo aerogeneradores 13, 14, 15, 34bis y 43bis	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		07-11-24 21:55
2024110778	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales dentro de mantenimiento mayor con consigna de 150MW por aproximadamente 1 hora, para verificar el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		07-11-24 20:00
2024111817	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de 10 mufas de terminación en transformadores de poder. Luego se ejecutarán las mediciones de aislamiento y VLF.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-11-24 20:00
2024115223	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	337	PFV CARRERA PINTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de caja secundaria de TP en paño J9 de SE Carrera Pinto	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las mitigaciones correspondientes	Se desconectará la Linea 220 kv Pastora- Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		07-11-24 20:00
2024109702	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	38,4	Medición de ruido mes de Octubre Limita generación PE Mesamavida a 38.4 MW, deteniendo aerogeneradores 01 al 06	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		07-11-24 19:15
2024109997	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	PFV DOMEYKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la PFV por trabajos de mantenimiento reducido a caseta de control, cargador de bateria y protecciones de linea 220 kV Puri/Hades, asociada al paño J3 de la S/E Puri.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexión por trabajos asociados a las SD 2024109994 y SD 2024109996.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-11-24 19:00
2024112039	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Intervención	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	100	TER YUNGAY U1	Otro Tipo de Trabajo	52,3	Prueba Solicitada por el Coordinador Eléctrico para Determinación de Consumo Especifico Neto de la U1 de Central Yungay.	Se considera un riesgo bajo por tratarse de una prueba Operativa, Solicitada Por el coordinador Eléctrico, (Prueba de Determinación de Consumo Especifico Neto)	La prueba consiste en realizar 7 Escalones de Carga, esto es entre Mínimo Técnico y Plena Carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		07-11-24 19:00
2024112472	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCS a T3000 y prueba de verificación.	Bajo	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCS a T3000 y prueba de verificación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-11-24 19:00
2024115415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-11-24 18:00
2024109701	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Medición de ruido mes de Octubre Limita generación PE Mesamavida a 48 MW, deteniendo aerogeneradores 06 al 10	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		07-11-24 16:05
2024109700	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43,2	Medición de ruido mes de Octubre Limita generación PE Mesamavida a 43,2 MW, deteniendo aerogeneradores 13, 14, 15, 34bis y 43bis	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		07-11-24 13:55
2024114055	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA SPA	2	Intervención	Origen Interno	Programada	80	TER NUEVA ALDEA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Durante el Mantenimiento Mayor programado N° 2024102053, se realizarán pruebas de sincronización a mínimo técnico y plena carga.	Se realizarán pruebas de sincronización, las cuales se enmarcan en MM N° 2024102053.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		07-11-24 13:00
2024115173	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	258	HP RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza camara de carga central renaico	El riesgo es bajo, limpieza de camara de carga	Limpieza camara de carga central renaico	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		07-11-24 12:05
2024115188	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMOCHO S.A.	639	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	613	HP MOCHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el rio.	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-11-24 11:19
2024110900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	348	PFV LA SILLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE REQUIERE LA DESCONEXION DE PFV LA SILLA PARA REALIZARAR MANTENIMIENTO ANUAL LIMPIEZA, REAPRIETES, INSPECCION TERMOGRAFICA A EQUIPOS INVERSORES, CELDAS MT, MUESTRA DE ACEITE TRANSFORMADOR BT/MT,	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	TRABAJOS FUERA DE HORARIO DE PRODUCCION	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		07-11-24 09:00
2024114080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	5	HP MARIPOSAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despachadas, PRMTE, SITR, Hotline.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-24 09:00
2024114087	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	163	HP LIRCAY		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despachadas, PRMTE, SITR, Hotline.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-24 09:00
2024114093	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	HP PROVIDENCIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despachadas, PRMTE, SITR, Hotline.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-24 09:00
2024098038	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	84	TER ARAUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Generación en Isla, para realizar primera energización de LT 66 kV Arauco mapa - Planta Arauco.	Generación en Isla, para realizar primera energización de LT 66 kV Arauco mapa - Planta Arauco.	Generación en Isla, para realizar primera energización de LT 66 kV Arauco mapa - Planta Arauco.	No tiene consumo afectado		ninguno	CSE (Conectada a Sistema Externo)		07-11-24 08:00
2024110709	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable.	El riesgo del trabajo es bajo.	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable. Condiciones requeridas: Unidad en servicio y en distintos niveles de carga según perfil de generación enviado a DProg. Sin prestación de CF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-11-24 08:00
2024113111	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENAICO		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)		07-11-24 08:00
2024109821	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAÑÉN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARILAFQUEN	1802	HP CARILAFQUEN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita desconexión de Unidad n°2 de central Carilafquén por pruebas predictivas de vibraciones de unidades.	Bajo pues se ejecutara por personal calificado y bajo estándares de seguridad.	Se solicita desconexión de Unidad n°2 de central Carilafquén por pruebas predictivas de vibraciones de unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-24 08:00
2024110441	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-11-24 08:00
2024113443	Central Generadora	Rechazado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCS a T3000 y prueba de verificación.	Bajo	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCS a T3000 y prueba de verificación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-11-24 08:00
2024114020	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERÍAS S.A.	147	Desconexión	Origen Interno	Programada	182	TER PETROPOWER		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo corresponde a la inspección del Transformador TR-1502 (por una filtración de aceite detectada) ubicado en Subestación Cogeneración, por lo cual se debe realizar la apertura del interruptor 52PP en 66 kV (SD 2024113921), para desenergizar el Transformador, con lo anterior Cogeneradora Biobio quedara suministrando a una parte de refinaría Biobio (modo isla), lo que significa sin inyección de excedentes al Sistema Eléctrico Nacional, durante los trabajos de inspección y la otros consumos de refinería Biobio serán abastecidos desde el SEN.	El riesgo es bajo, debido a que el trabajo corresponde a la inspección del Transformador TR-1502 (por una filtración de aceite detectada) ubicado en Subestación Cogeneración, por lo cual se debe realizar la apertura del interruptor 52PP en 66 kV (SD 2024113921), para desenergizar el Transformador, con lo anterior Cogeneradora Biobio quedara suministrando a una parte de refinaría Biobio (modo isla), lo que significa sin inyección de excedentes al Sistema Eléctrico Nacional, durante los trabajos de inspección y la otros consumos de refinería Biobio serán abastecidos desde el SEN.	El trabajo corresponde a la inspección del Transformador TR-1502 (por una filtración de aceite detectada) ubicado en Subestación Cogeneración, por lo cual se debe realizar la apertura del interruptor 52PP en 66 kV (SD 2024113921), para desenergizar el Transformador, con lo anterior Cogeneradora Biobio quedara suministrando a una parte de refinaría Biobio (modo isla), lo que significa sin inyección de excedentes al Sistema Eléctrico Nacional, durante los trabajos de inspección y la otros consumos de refinería Biobio serán abastecidos desde el SEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-11-24 08:00
2024113198	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PFV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos VMD - nivel planta: Ensayos Validación Modelo Dinamico Planta Taira; inyección de potencia activa máxima (200,3 MW) y Potencia reactiva máxima (+/- 62,5 MVAR). se haran movimientos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa maxima, curva PQ, Inyección y absorción de Potencia Reactiva Maxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Taira y permitir la inyección de la potencia activa maxima 200,3 MW y Potencia reactiva máxima (+/- 62,5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemicos. Se tomarán las medidas correspodientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Taira y permitir la inyección de la potencia activa maxima 200,3 MW y Potencia reactiva máxima (+/- 62,5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		07-11-24 08:00
2024104497	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal. PE Aurora quedara fuera de servicio mientras duren los trabajos.	Se trabajara Paño J1 Aurora y Celdas de MT desenergizado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizará mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras según SD2024104495. Central Aurora quedara fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-11-24 07:00
2024112898	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	399	PFV FINIS TERRAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Con el Controlador de Potencia de la Planta en automático se realizan pruebas de control de Potencia Activa, haciendo variaciones pequeñas de hasta 5MW, centro de control ira notificando en caso de necesitar limitar el parque y se controlará localmente durante todo el día desde el Controlador de Potencia de la Planta.	Riesgo bajo. Controlado por politicas internas del area	Se contara con Supervisor de Parque en terreno para controlar el Parque segun los requerimientos del Coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-24 07:00
2024112184	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD NEGRETE SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRETE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	14	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW las siguientes unidades: U5, U6, U7, U8, U9, U10 (P. Disponible: 14MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		07-11-24 03:00
2024108079	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	HE LOS CONDORES [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de energización/inyección para el proyecto NUP1416 CH Los Cóndores.	Riesgo bajo para el SEN, asociado al proyecto NUP1416 CH Los Cóndores.	Guía de Maniobras a utilizar: Documento "CH Los Cóndores - GM primera energización v4" aprobado por el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		07-11-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113091	Linea	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA [EN_REVISION]	605	Desconexión	Origen Externo	Programada	1847	CEME 1 – MIRAJE 220kV	4522	CEME 1 - MIRAJE 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 220 kV CEME 1 - Miraje por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barras y marcos de líneas en SE Miraje	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Lavado de aislación SE Miraje por parte de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 20:00
2024113372	Linea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Externo	Programada	1885	PUNTA SIERRA – CENTELLA 220kV	4671 4672	PUNTA SIERRA – CENTELLA 220KV C1 PUNTA SIERRA – CENTELLA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Punta Sierra, Pacific Hydro Chile (PHC) realizará trabajos de Desconexión Barra #2 por cambio de transformador de corriente en paño J6 de Diagonal #2.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Para realizar los trabajos PHC requiere deshabilitar reconexiones automáticas de la L.220 Punta Sierra - Centella C1 y C2 en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 14:00
2024115125	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1855	CODEGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV [En_Revision]	4548	EST. 126 – SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita realizar poda de emergencia de rama con proyección a línea 66 KV Codegua-San Francisco Mostazal.	Se necesita realizar poda de emergencia de rama con proyección a línea 66 KV Codegua-San Francisco Mostazal, se considera bloqueo de reconexión de 52B2 de S/E Codegua (propiedad de Celeoredes).	-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 11:02
2024115105	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345 4845 4846	MONTERRICO - ESTRUCTURA 16 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - COCHARCAS 66kV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revision] EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 [En_Revision] ESTRUCTURA 16 - ESTRUCTURA 59 66kV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA 60 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para dar continuidad al suministro eléctrico se requiere realizar una poda de emergencia de árboles con proyección hacia la Línea 66 KV Monterrico-San Carlos, para dar las condiciones se realizará la desconexión de dicha Línea. Sin interrupción al suministro.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 10:10
2024115036	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de anormalidad por la unidad de líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: El Jefe de faena indicará a personal y a CNOT la estructura a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 10:00
2024109964	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	159	Desconexión	Origen Interno	Programada	667	CARDONES - REFUGIO 110KV	11 12	ZONA ALTA 2500 MSNM - REFUGIO 4500 MSNM 110KV C1 CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSNM 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado.		Actividades: MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado., S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Normal desconectador 89H1-2 y 89H1-2T. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones-Refugio, C1 o Barra 110 kV, Sección 2-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajos . Subestación Cardones, Se instalaran tierras operacionales a ambos lados del 89H1-2 . Subestación Cardones, En el 89H1-2T salida linea (Se reemplazara por tierras operacionales) para realizar mantenimiento. . Subestación Cardones, 89H1-2T . Disponible para el jefe de Faena para pruebas de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024110702	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3658 3856 3660 3662	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 [EN_REVISION] ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS; ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia, Segun SODI Nº 1918.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro. riesgo bajo.	S/E Algarrobal: No Reconectar 52J2, 52J3, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024112206	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV	4281	MULCHEN - EST.10 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 220 kV Mulchén - Los Notros C1, por trabajos de Tala de árboles Lado Conductor E-85 a E-87.	Desconexión de LT 220 kV Mulchén - Los Notros C1	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024112225	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV	4282	MULCHEN - EST.10 220KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere la no reconexión de LT MULCHEN - LOS NOTROS 220KV C2, por trabajos de Tala de árboles Lado Conductor E-85 a E-87.	Desconexión tramo LT Los Notros - Mulchén C2.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024113710	Linea	Ejecución Exitosa	ENAEX S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1026	MEJILLONES - ENAEX 110KV	1884	MEJILLONES - ENAEX 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: señalizar no reconectar en S/E Mejillones 52H4 y en S/E Enaex 52HT1 52HT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024113777	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento LT, Reemplazo de Amarras en Estructuras N°117. Reemplazo de Aislación Quebrada en Estructuras N°44, N°49, N°50 y N°105. Se instalarán Tierras Provisionales por cada Punto de Trabajo	Riesgo Bajo, Trabajos con Instalación Desconectada	Riesgo Bajo, de acuerdo a Protocolos de CGET. Consumos Respaldados a través de Pullinque Loncoche C1 la cual se mantiene en Servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024109092	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA MARICUNGA	159	Desconexión	Origen Externo	Programada	667	CARDONES - REFUGIO 110KV	11 12	ZONA ALTA 2500 MSNM - REFUGIO 4500 MSNM 110KV C1 CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSNM 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec en S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Normal desconectador 89H1-2 y 89H1-2T, lo cual implica desconectar la línea 110 kV CARDONES - REFUGIO 110KV.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Cardones: Desconectadores 89H1-1 y 89H1-2 abiertos y bloqueados. Desconectador de tierra 89H1-2T cerrado y bloqueado (se reemplaza por tierras operaciones). S/E Refugio: Desconectadores 89101 abierto y bloqueado. Desconectador de tierra 89101-1T cerrado y bloqueado.	Libre Regulado	COMPAÑÍA MINERA MARICUNGA	ninguno			07-11-24 09:00
2024108556	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Curillinque: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 154kV.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: S/E Curillinque, Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024113154	Linea	Rechazado	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento: cambio de colleras de aisladores y reparación de herraje.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se requiere: En S/E Encuentro: abiertos 52J5, 89J5-1, 89J5-2, 89J5-3 y cerrado 89J5-2T.// En S/E TCHITACK: abiertos 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 89J2-3, cerrado 89J2-1T. // Se considera la reposición diaria de la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 09:00
2024112004	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328 3674 4331 3323 4329 1213 1791 4330 3322	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66kV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS – EST 788B 66KV C1 EST. 788B - LUCERO 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66kV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66kV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo la LT 66kV Lucero-Charrúa, con maquinaria y poda y roce. Se requiere bloquear reconexión del 52B6 de SE Charrúa. Adicionalmente se requiere la precaución en Tap Santa Clara propiedad de Eléctrica Puntilla y en 52B2 de Lucero propiedad de STS, ambas se encuentran coordinadas con las respectivas empresas.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:45
2024111992	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 4334 4335 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 788A - LUCERO 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo la LT 66kV Lucero-Chillán, con maquinaria y poda y roce. Se requiere la precaución en paño B1 de SE Lucero propiedad de STS, lo cual se encuentra coordinado con ellos.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:41
2024110759	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154kV Maule-Parral C1 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024095905	Linea	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	PLANTA ARAUCO - HORCONES 66KV	124	PLANTA ARAUCO - HORCONES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconectará Línea 66 kV C. Arauco - Horcones.	Riesgo bajo, se realizará desconexión según guía de maniobras.	Trabajos asociados pruebas de energización de línea 66 kV Planta Arauco- Arauco mapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024095912	Linea	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	2010	ARAUCO MAPA - PLANTA ARAUCO 66kV [En_Revision]	4855	ARAUCO MAPA - PLANTA ARAUCO 66kV C1 [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Primera energización de LT 66 kV Arauco mapa - Planta Arauco.	Riesgo bajo, se realizará prueba de energización de línea 66 kV Arauco Mapa - Planta Arauco.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113184	Linea	Aprobado sin activación	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizara inspección visual a LT66KV Enlace - Bucalemu.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo de COELCHA.	Estrictamente inspección visual.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110758	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154kV Maule-Parral C1 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110757	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154kV Maule-Parral C1 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024103653	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024103654	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024103861	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REREEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REREEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024103862	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REREEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REREEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024105840	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09.11.2024, Plazo Entrega Informe: 16.11.2024, OM: 8272365	Bajo	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09.11.2024, Plazo Entrega Informe: 16.11.2024, OM: 8272365 Restricciones: Los Changos, 52J7; 52J8; 52J10; 52J11 No reconectar Kapatur, 52J17; 52J18; 52J19; 52J20 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024105841	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09.11.2024, Plazo Entrega Informe: 16.11.2024, OM: 8272365	Bajo	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09.11.2024, Plazo Entrega Informe: 16.11.2024, OM: 8272365 Restricciones: Los Changos, 52J7; 52J8; 52J10; 52J11 No reconectar Kapatur, 52J17; 52J18; 52J19; 52J20 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024105867	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquios, C1; Lagunas-Challacollo, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E21-E119, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-15.11.2024, Plazo Entrega Informe: 22.11.2024, OM: 8272322.	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquios, C1; Lagunas-Challacollo, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E21-E119, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-15.11.2024, Plazo Entrega Informe: 22.11.2024, OM: 8272322 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Puquios TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Tramo E21 - E119 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024105868	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquios, C1; Lagunas-Challacollo, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E21-E119, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-15.11.2024, Plazo Entrega Informe: 22.11.2024, OM: 8272322.	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquios, C1; Lagunas-Challacollo, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E21-E119, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-15.11.2024, Plazo Entrega Informe: 22.11.2024, OM: 8272322 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Puquios TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Tramo E21 - E119 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106923	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106933	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54

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

Total registros General: 349

Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024107286	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Linea 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024107287	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Linea 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024107296	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024107481	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Ríos : Obras civiles para fundación foso separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canaletas prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024108234	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Replanteo, excavación, armado de enfierraduras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional ,Instalación de anclajes y rellenos compactados	Medio	Actividades: Replanteo, excavación, armado de enfierraduras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional ,Instalación de anclajes y rellenos compactados. Restricciones: Frontera, S2J4; S2J5 No reconectar Lagunas, S2J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Frontera, E316; E317; E318 Bloqueo del Jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maquinarias con línea energizada; Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024108334	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024108335	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024108382	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	230	EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de poste de madera en mal estado por poste de hormigón armado en estructuras 52-71-119-120-121-122-123-127-185	Trabajo con riesgo controlado durante toda la actividad	Los trabajos se realizan con la instalación en servicio utilizando técnicas para faenas con líneas energizadas. Se requiere el bloqueo de Reconexión del Interruptor 52B5 en SE Pan de Azúcar. El Bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112740	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 52B1 de S/E Illapel y 52B1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109049	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 110 kV Muelle - Guayaques energizada, metodo a distancia.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar no reconectar en S/E Muelle 52H4, en S/E Sairecabur 52HT1 y 52HT2, en S/E Licancabur 52HT1 y 52HT2 y en S/E Guayaquas 52HT1 y 52HT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109134	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109253	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – EST. 255 220KV C1 EST. 255 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S2J12, S2J13 No reconectar Puquios (Terceros) S2J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109283	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20° (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20° (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S2J2 No reconectar Geoglifos: S2J4, S2J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109313	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20° (Sodis 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20° (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S2J1 No reconectar Geoglifos: S2J1, S2J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024109343	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J6 No reconectar Geoglifos: 52J5, 52J6 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109373	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J5 No reconectar Geoglifos: 52J2, 52J3 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109447	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109850	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109886	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109888	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109924	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109933	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Peumos-Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110090	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roce Manual y Mecanizado en LT 220 KV Tap Off Maria Dolores - Celulosa Laja.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52I10 S/E Charrúa, 52IL1 S/E Laja, 52IT S/E Santa Fe Energía, 52JL2 S/E Celulosa Planta Santa Fe y 52JL3 S/E Papeles Rio Verzara.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110212	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110213	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110214	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110215	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110330	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras N°107,1081,09	Riesgo bajo controlado. Mejoramiento de accesos.	Se requiere bloqueo de reconexión de equipo interruptor 52H6 en SE copayapu y 52H1 en SE Gallegulllos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110510	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1.en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi412)	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV San Simán-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S2J2 No reconectar San Simón: S2J4 y S2J5 No reconectar (Sodi RNE) Tap-Off N. Victoria: S2JT No reconectar (Sodi RNE) Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110635	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2(Torre N° 29 a 37)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: Señalizar y No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113661	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	101	LOS MAQUIS - HORNITOS 220KV	96	LOS MAQUIS - HORNITOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a Cabecera de F.O. asociado a LAT 220kV Hornitos - Los Maquis, y enlace de comunicaciones Hornitos - Aconcaqua.	Trabajos sin riesgos operacionales para el sistema.	Sólo se realizarán mediciones de filamentos disponibles en cabecera de Fibra Óptica presente en cabeceras, en gabinete de RTU de propiedad de CeleoRedes.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024106719	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección Visual Pedestre.		Actividades: Inspección Visual Pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110934	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 52B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110963	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 - 52J9 y en S/E Collahuasi: 52JL3 - 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111396	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1.en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi 412)	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S2J1 No reconectar Frontera: S2J4 y S2J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111470	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281 Restricciones: Subestación La Cebada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, S2JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111471	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281 Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111493	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111494	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111495	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111496	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111588	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZUCAR - EL PEÑON 110KV	269 2942	PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C1 PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar, precaución en 52H2 y bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111610	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE – EST. 74 66kV C1 [EN_REVISION] EST. 74 – SAN MIGUEL 66kV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL – TALCA 66kV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66kV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112288	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 220 kV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (CNN) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111740	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	4803 3403 3404 4800 4801 4802 339	EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1 SAN FCO.DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 185 – ESTRUCTURA 233 66KV C1 [EN_REVISION] SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 196 66 KV C1 EST. 196 - EST. 232 66 KV C1 EST. 232 - EST. 245 66 KV C1 TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	Se realizara trabajos de poda y roce dentro de la franja de servidumbre	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Paine-San Fco Mostazal, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111755	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara Poda, roce en franja de servidumbre.	Riesgo Bajo, trabajos ejecutados de acuerdo a procedimientos.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B9B1 de SE Portezuelo y 52B1 de SE Santa Cruz (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111849	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112109	Linea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea Angamos - Kapatur Zona Costa Crítica [Torre N° 2,3,4 ,5]	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 52J5, 52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112222	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66kV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revision]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT1x66Kv Rosario- San Fernando en el tramo LT 66kV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en los paños B1 de S/E Pelequén y Paño B2 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B1 en SE Pelequén, el interruptor 52B2 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52BT2 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112228	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Malloa para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en las proximidades del paño B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de Pelequén y 52B4 de SE Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112386	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	414 572	MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C1 ESTRUCTURA 74 - TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de torre de comunicaciones de Celeo en la SE Talca, por proyecto de SE El Ruil.	Bajo nivel de riesgo	Celeo envía Sodi N°4630/2024 por precaución sobre la Línea Maule Talca. Orden de no reconectar Int. 52B3 en SE Maule y 52B8B en SE Talca. Por Montaje de torre de comunicaciones en la SE Talca. La cual se encontrará próximo a la Línea 66kv Maule-Talca	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112392	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales por cruces de caminos y lineas de terceros; Tramo 104 a 177. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales por cruces de caminos y lineas de terceros; Tramo 104 a 177. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 066 kV Charrua-Cholguán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112398	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales por cruces de caminos y lineas de terceros; Tramo 89 a 103. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales por cruces de caminos y lineas de terceros; Tramo 89 a 103. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 066kV Charrua-Cholguán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112525	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales por cruces de caminos y lineas de terceros; Tramo 34 a 88. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales por cruces de caminos y lineas de terceros; Tramo 34 a 88. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Linea 066 kV Charrua-Cholguán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112531	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LAT 66 kV Enlace Bucalemu, por trabajos de Corte y poda de arboles LT 66KV Enlace - Bucalemu desde estructura 72 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor 52B2 de S/E Enlace y 52BL de S/E Bucalemu.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112562	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación de aves (peinetas), en estructuras de anclaje de la LT 220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacífico.	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimientos CMPC.	Se considerara el bloqueo a la reconexión de los interruptores 52JL1 S/E Planta Santa Fe, 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara y 52JL2 S/E CMPC Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112615	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura 04 a Estructura 06	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura 04 a Estructura 06 Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje C2, Indisponible Subestación Atacama, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52JS; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace Antucoya: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E04; E05 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras provisorias en circuito 2. 3 pertigas (1 por fase). total 6 tierras Subestación Atacama, E03 - E06 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras zonales Fijas en circuito 2. 3 pertigas (1 por fase). Total 6 tierras	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112654	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112680	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Tolten: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112706	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	403	TALCAHUANO - PERALES 66KV	483	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Perales, esto por futura ampliación de dicha subestación (NUP 3874).	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de trabajos se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B2 de S/E Talcahuano y 52B4 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112743	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptores 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H3 y 52H4, en S/E La Ruca (SODI STN). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112818	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Rosario - Tap Rengo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Pelequen el 52B2 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112893	Linea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en linea de 220 kV San Juan - Punta Colorada.	Nivel de riesgo bajo ya que durante la ejecución de estos trabajos se mantendrá las instalaciones sin reconexión automática. No reconectar paños J13 y J14 de S/E Punta Colorada. No reconectar el paño J1 de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112930	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112931	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112937	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable de guardia OPGW bajo linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112938	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable de guardia OPGW bajo linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112939	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable de guardia OPGW bajo linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo linea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112954	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO - PARRAL 66KV	4847 4848 4849 4850 4851	ESTRUCTURA 291 - PARRAL 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 245 - ESTRUCTURA 246 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 245 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B3 de S/E Parral y 52B2 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Parral-San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113015	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113297	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854	CAPRICORNIO - EST N° S4 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomaran las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar 52H1 S/E Antofagasta: No reconectar 52H1 S/E Tap Off Uribe: No reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113299	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852	CAPRICORNIO - EST N°S4 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomaran las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar 52H2 S/E Atonorte: No reconectar 52H4 S/E Tap Off El Nuero: No reconectar 52HT1	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113404	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kVTarapaca.Geoglifos_Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kVTarapaca.Geoglifos_Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarapacá, S2J1; S2J2 No reconectar Geoglifos, S2J1; S2J2; S2J4; S2J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, E4; E5; E6; E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1,70 METROS).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113405	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kVTarapaca.Geoglifos_Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kVTarapaca.Geoglifos_Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarapacá, S2J1; S2J2 No reconectar Geoglifos, S2J1; S2J2; S2J4; S2J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, E4; E5; E6; E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1,70 METROS).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113446	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1.		Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1: 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guardia asociados a Paños JR, JS y JT2. 4) Acople de grúa para sostener viga paño JT2. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y JT2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá, Indisponible Paño Acoplador JR01-Tarapacá, Indisponible Paño Transformación JT01-Tarapacá, Indisponible Terceros, Central Tarapacá: 52JP1, 52TG, 52-1BBB01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá, 52J2, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geoglifos, 52J4, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113495	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	3652	CARDONES – EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de linea por debajo de estructuras 212 y 213 de Linea Cardones - Algarrobal , para tendido de conductores AT y OPGW de Linea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. SODI 1948 a 1953 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de linea por debajo de estructuras 212 y 213 de Linea Cardones - Algarrobal , para tendido de conductores AT y OPGW de Linea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama Instalación con restricción: Linea 220 kV Algarrobal - Cardones C1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Linea 220 kV Algarrobal - Cardones C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113501	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES – EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de linea por debajo de estructuras 215 y 216 de Linea Cardones - Algarrobal , para tendido de conductores AT y OPGW de Linea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. SODI 1942 a 1947 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de linea por debajo de estructuras 215 y 216 de Linea Cardones - Algarrobal , para tendido de conductores AT y OPGW de Linea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Linea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 y C3(No reconectar). Instalación con riesgo: Linea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 ó C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113507	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES – EST 144B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de linea por debajo de estructuras 215 y 216 de Linea Cardones - Algarrobal , para tendido de conductores AT y OPGW de Linea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. SODI 1942 a 1947 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de linea por debajo de estructuras 215 y 216 de Linea Cardones - Algarrobal , para tendido de conductores AT y OPGW de Linea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Linea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 y C3(No reconectar). Instalación con riesgo: Linea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 ó C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113741	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1095	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV	2040	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Termografía Linea Laberinto - Lomas Bayas Cto. Simple (Torre N° 00 a 29)	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Laberinto:Sin condiciones; S/E Lomas Bayas:Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113747	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	984	LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV	1815 1816	LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1 ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión de linea LT66kV Los Peumos - Curacautín, por lavado de aislación en barra de 66kV de SE Los Peumos.	Riesgo controlado según protocolos de CGET.	Riesgo controlado según protocolos de CGET.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113797	Linea	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA – EST. 11 110KV C3 EST. S4B - MIRAFLORES 110KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de limpieza de aislación del cto N°3 tramo 12-26. Considera precaución a la reconexión del circuito N°4.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán trabajos de limpieza de aislación del cto N°3 tramo 12-26. Considera precaución a la reconexión del circuito N°4.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113799	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Ralco-Los Notros, C1 o Linea 220kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113800	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Ralco-Los Notros, C1 o Linea 220kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113805	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV	4297 4298	EST. E100 (TAP SANTA BARBARA) - PANGUE 220KV C1 LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Pangue-Los Notros, C1 o Linea 220kV Pangue-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113806	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV	4283 4284	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 EST. E100 (TAP SANTA BARBARA) - PANGUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Pangue-Los Notros, C1 o Linea 220kV Pangue-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113809	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, se requiere restricción Linea 220 kV Línea 220 kV Los Peumos - Temuco C1, para realizar lavado de aislación en Barra de 220 kV en S/E Los Peumos.-	Bajo.-	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Los Peumos - Temuco C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Restricción solicitada por CGE.- Nota: No reconectar los interruptores asociados a la linea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113812	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, se requiere restricción Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, para realizar lavado de aislación en Barra de 220 kV en S/E Los Peumos.	Bajo.-	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Restricción solicitada por CGE y coordinada con STN.- Nota: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024114024	Linea	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	78	CENTRAL MAMPIL - CENTRAL RUCUE 220KV	118	MAMPIL - RUCUE 220KV C1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	A solicitud de celeo redes segun SI2024113891 y SODI 4698, se requiere realizar levantamiento y corrección de anormalidad en alambrado de control asociado a paño J1, J2, J3 y JS en S/E Rucue.	Riesgo es bajo ya que el trabajo a realizar por Celeo Redes se ejecutará S/E Rucue, de levantamiento y corrección de anormalidad en alambrado de control asociado a paño J1, J2, J3 y JS en S/E Rucue, se tomaran todas las medidas para evitar incidencia.	Se realizará levantamiento y corrección sobre alambrado de control de paño J1, J2, J3 y JS en S/E Rucue Riesgo operacional sobre paño J3 en S/E Rucue, el que se mitiga insertando block de prueba y además manteniendo siempre un sistema de protección habilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112616	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura 04 a Estructura 06	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura 04 a Estructura 06 Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje C2, Indisponible Subestación Atacama, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace Antucoya: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E04; E05 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras provisorias en circuito 2. 3 pertigas (1 por fase). total 6 tierras Subestación Atacama, E03 - E06 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras zonales Fijas en circuito 2. 3 pertigas (1 por fase). Total 6 tierras	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024111855	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E537 - CHOAPA 110KV C1 E618 - E617 110KV C1 E664 - E618 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109446	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110771	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Cipreses-Itahue, C1 o C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024110772	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Cipreses-Itahue, C1 o C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112267	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112268	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220kV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024113018	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109116	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se instalaran amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 en S/E Galleguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024109222	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) (Sodi 413) L 220 KV Lagunas-Challacollo PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52J14, 52J15 No reconectar Challacollo (Terceros) 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00
2024112138	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - 640 69KV	2152 2158	ESCONDIDA - EST.21 69KV C1 EST.21 - 640 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores Línea 69kV Escondida - 640.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 52B1. S/E 640: 52B642, 52B641A, 52B641B.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:30
2024112139	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:30
2024111583	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3118: Debido a la normalización del Tap-Off Frontera-Laguna-Quillagua, normalización del cableado de Teleprotección en S/E Frontera paño J4/J5 y S/E Lagunas Paño J1 para dejar el esquema de teleprotección de 2 puntas para Frontera-Laguna.	Bajo	Actividades: NUP 3118: Debido a la normalización del Tap-Off Frontera-Laguna-Quillagua, normalización del cableado de Teleprotección en S/E Frontera paño J4/J5 y S/E Lagunas Paño J1 para dejar el esquema de teleprotección de 2 puntas para Frontera-Laguna. Nota: se agrega el Retiro de Armario OP-10 Restricciones: L 220kV Frontera-Lagunas C2, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Sist. Teleprotección SE Frontrea o Sist. Teleprotección SE Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, SW de mantenimiento TPOP-04P OFF A disposición del jefe de faena Subestación Frontera, SW de mantenimiento TPFO-04P OFF A disposición del jefe de faena Subestación Frontera, SW de mantenimiento TPOP-01P OFF A disposición del jefe de faena Subestación Frontera, SW de mantenimiento TPMO-01R OFF A disposición del jefe de faena Subestación Frontera, Paños J4_J5: Protección S1 7SA87 Trips y Arranques 50BF Bloqueados Subestación Frontera, Paños J4_J5: Protección S2 SEL 421 Trips y Arranques 50BF Bloqueados Subestación Lagunas, SW Carrier teleprotección OFF, A	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-11-2024 11:07:54
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 349
Total registros Linea: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111961	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. SE Frontera: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones.	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. SE Frontera: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Protección PS1 paño J1 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada. Subestación Lagunas, Protección PS2 paño J1 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada. Subestación Frontera, Protección PS1 paño J4_5 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada. Subestación Frontera, Protección PS2 paño J4_5 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:30
2024107593	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024113098	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de linea 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de linea 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 25 a 94. Condiciones requeridas: No reconectar 52H6 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024114628	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	802 803 805 807 808 809 810 5174 5173 3236 813	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 EST. 61 - TAP VITACURA 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 67 - EST. 61 110KV C1 [EN_REVISION] TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado del circuito 110 kV N°2 El Salto Los Almendros den cercania al circuito señalado	Trabajos en cercania al circuito señalado	Frente a una operación automática de los Circuito señalado STM solo reconectara previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en proyecto Teleférico Bicentenario según proyecto NUP5061,	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024114627	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	956 957	TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado del Cto 110 kV N°2 de la linea 110 kV Los Almendros - El Salto a su nuevo trazado, NUP:5061	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto Traslado de linea por teleférico Bicentenario, NUP:5061	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 07:00
2024113309	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTEHUES 110 kV	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTEHUES 110 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la abrir el extremo de SE Las Lajas por trabajos programados en LT Florida Alto Maipo cto 1, según SD 2024112057.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 kV Quelthues Laja.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 06:00
2024111580	Linea	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	512	Intervención	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOA 500KV	3004	CHARRUA - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de LT 500 kV Charrúa - Ancóa por trabajos en cercanía de Mejoramiento de LT 66 kV Chiburgo-Colbún según SD: 2024111576; 2024111577. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Riesgo de desconexión de LT 500 kV Charrúa - Ancóa por cercanía en los trabajos asociados en SD: 2024111576; 2024111577	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 06:00
2024111576	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	CHIBURGO - COLBUN 66KV	164	CHIBURGO - COLBUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramiento de LT 66 kV Chiburgo-Colbún. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Sin riesgo para LT 66 kV Colbún - Chiburgo, instalación desconectada.	Se coordina con COLBÚN para la desconexión de las Unidades N°1 y 2 en S/E Chiburgo y La Unidad N°1 en S/E Clemente, debido a que no tendrán vía de evacuación al momento de desconectar la LT 66 kV Colbún - Chiburgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 06:00
2024112057	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960 2956	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C1 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C1 ALTO MAIPO – TAP LA LAJA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización y fijación de fibra óptica.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con circuito desenergizado.	Durante la desconexión permanecerá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 kV Alto Maipo - Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 06:00
2024111579	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3015 3013	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C2 PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de LT 220 kV Colbún - Puente Negro - C1 y C2 por trabajos en cercanía de Mejoramiento de LT 66 kV Chiburgo-Colbún según SD: 2024111576; 2024111577, Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Riesgo de desconexión de LT 220 kV Colbún - Puente Negro C1 y C2 por cercanía en los trabajos asociados en SD: 2024111576; 2024111577	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 06:00
2024114621	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	802 803 805 807 808 809 810 5174 5173 3236 813	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 EST. 61 - TAP VITACURA 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 67 - EST. 61 110KV C1 [EN_REVISION] TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torre en Torre 43 (Entre Alonso de Córdova y Vitacura) y Torre 76 (Entre la Dehesa y Vitacura). en cercanía al Circuito	Trabajos en cercania al circuito señalado	Frente a una oparación automatica del circuito señalado STM solo reconectara previa coordinación con el CEN.....Trabajos enmarcados en proyecto de cambio de trazado por teleférico Bicentenario NUP5061	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 00:00
2024114620	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	953 3237 955 956 957 958 5175 5176 949 951 961	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 EST. 67 - EST. 61 110KV C2 [EN_REVISION] EST. 61 - TAP VITACURA 110kV C2 [EN_REVISION] EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torre en Torre 43 (Entre Alonso de Cordova y Vitacura) y Torre 76 (Entre la Dehesa y Vitacura).	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de cambio de trazado por teleférico Bicentenario NUP5061	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 00:00

ANEXO Nº5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2024 12:24

Finalizado

Número:

2024005056

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

PARINACOTA - QUIANI 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - EST. Nº21 - QUIANI 66KV C1
Nombre : EST. Nº21 - QUIANI 66KV C1
Fecha Perturbacion : 07-11-2024 10:31
Fecha Normaliza : 07-11-2024 11:21
Protección : 21/21
Interruptor : .
Consumo : 8 MW
Comentario : .

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .

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

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro de LT 66 KV Parinacota-Quiani, afectando los consumos de S/E Quiani.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.
-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

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 19930

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2024 10:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-11-2024 11:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-11-2024 11:21

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Anexo I Probatorios.pdf (/informe_fallas/download_file/672cd9f6ad651f6ea5c04062/Anexo I Probatorios.pdf)	25/11/2024 14:33:11
IF 2024005056 Linea Parinacota - Quiani 07-11-2024-V1.pdf (/informe_fallas/download_file/672cd9f6ad651f6ea5c04062/IF 2024005056 Linea Parinacota - Quiani 07-11-2024-V1.pdf)	25/11/2024 14:33:21

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2024 16:56

Finalizado

Número:

2024005057

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PARINACOTA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 07-11-2024 10:31
Fecha Normaliza : 07-11-2024 11:21
Protección : .
Interruptor : 52B3
Consumo : 8 MW
Comentario : FALLA LINEA 66 KV PARINACOTA - QUIANI

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLAS AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRUBICION FALLA LINEA 66 KV PARINACOTA - QUIANI

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 LINEA 66 KV PARINACOTA - QUIANI
-Elemento: “CGE no se pronuncia en fallas externas”
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 19930

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2024 10:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-11-2024 11:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-11-2024 11:21

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2024 11:20

Finalizado

Número:

2024005055

Solicitante:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Empresa:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PARINACOTA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E PARINACOTA B3
Nombre : S/E PARINACOTA B3
Fecha Perturbacion : 07-11-2024 00:00
Fecha Normaliza : 07-11-2024 11:17
Protección : 21/21N
Interruptor : 52B3
Consumo : 7.7
Comentario : No hay.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No hay.
-Elemento: No hay.
-Fenómeno Eléctrico: No hay.
-Operación de los interruptores: No hay.

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción de la línea 66 kV Parinacota Quiani por falla en tramo de línea de CGE.
-Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador, al personal de mantenimiento para realizar inspección del tramo de línea de Transemel y se da aviso a CGE.
-Hechos Sucedidos: 10:31 Interrupción de la línea 66 kV Parinacota Quiani, 10:32 se da aviso al CDC del Coordinador, a CGE y al personal de mantención de la zona.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.7 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 14399

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2024 10:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-11-2024 11:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-11-2024 11:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Anexo N°1 informe de mantemiento.pdf (/informe_fallas/download_file/672cc3caad651f6e80fbddb6/Anexo N°1 informe de mantemiento.pdf)	14/11/2024 22:35:16

Archivo	Fecha Subida
Transemel_2024005055_Parinacota.pdf (/informe_fallas/download_file/672cc3caad651f6e80fbddb6/Transemel_2024005055_Parinacota.pdf)	14/11/2024 22:35:27
Data protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/672cc3caad651f6e80fbddb6/Data protecciones.zip)	14/11/2024 22:35:38

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y otros antecedentes aportados por el Coordinador.

INFORME DE FALLA

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005056**	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Quiani	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**07 de noviembre del 2024**
Hora	10:31

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID2137 - Línea de Transmisión de 66 KV Parinacota-Quiani

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

TZ: Sistema de Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Estructura E37 de LT 66 KV Parinacota – Quiani, propiedad de CGE Transmisión

1.3. Causa origen de la falla:

Ave causa un cortocircuito entre fases en la estructura N° 37, que provoca la apertura del paño B3 de la línea Parinacota-Quiani en la Subestación Parinacota, propiedad de Transemel, por operación de protecciones, afectando a los consumos de Subestación Quiani.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Fuerza Mayor o Caso fortuito

1.5. Código de falla.

Causas deFalla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ANI1	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX3	Estructura
FenómenoEléctrico	(*)	-
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) No hay Protecciones de CGE Transmisión operadas, no corresponde indicar códigos.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

01501 – Arica.

1.7. Comuna afectada por la falla.

01501 – Arica.

1.8. Reiteración.

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

No hay.

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

No Hay.

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

No hay.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
SS/EE: Quiani T1– T2	Barra 66 kV	10:31	11:21
SS/EE: Quiani T3	Barra 66 kV	10:31	11:21

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005056**	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Quiani	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

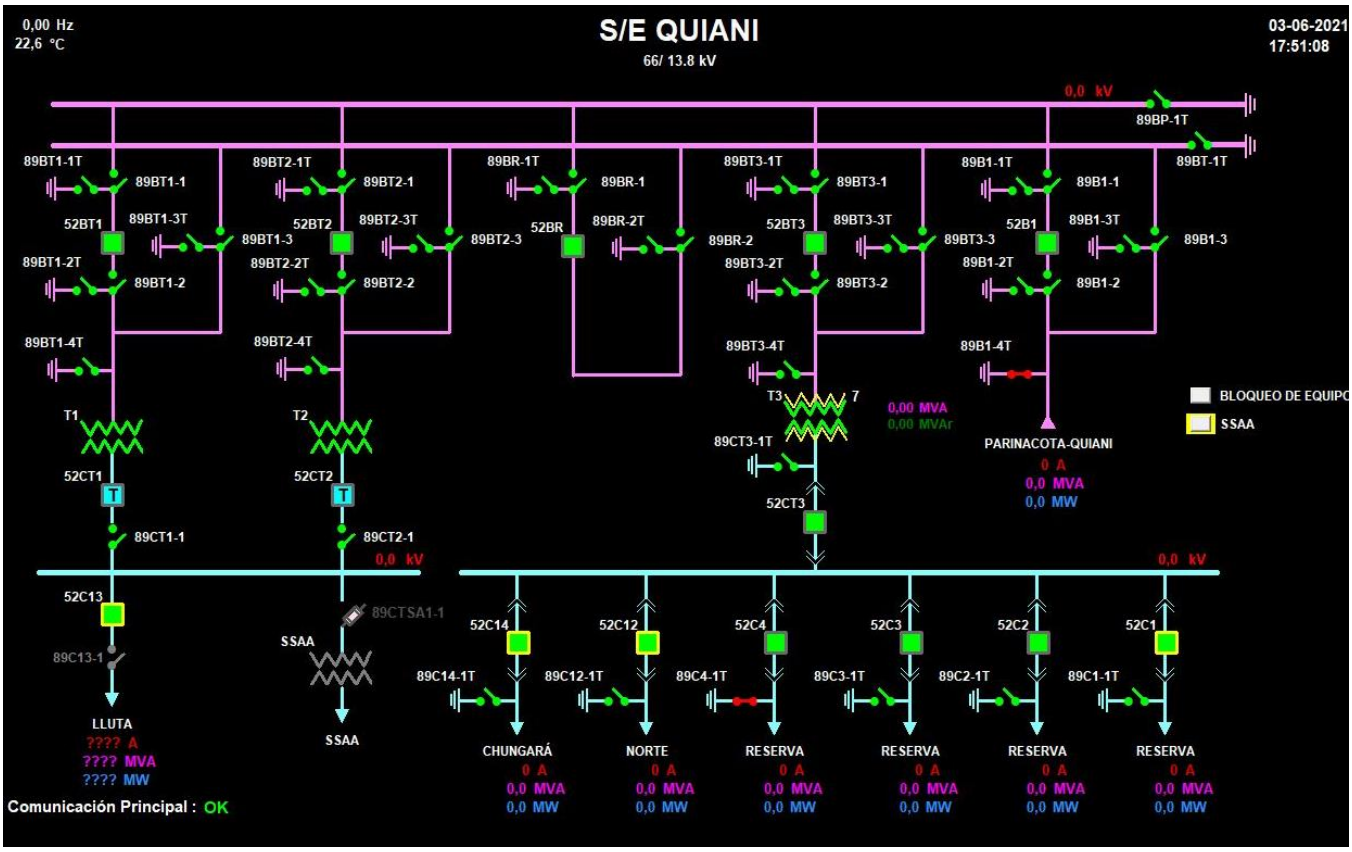


Figura 1; Diagramas Unilineales Simplificado de Zonas Afectadas.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PERDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
QUIANI	T1//T2	Frontera	52C13	0,48	10:31	11:21	CGE
	T3	Valle de Lluta	52C4	2,21	10:31	11:21	CGE
	T3	Norte	52C12	1,95	10:31	11:10	CGE
	T3	Chungará	52C14	1,86	10:31	11:11	CGE
Total				6,50			

ENS: 4,750

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005056**	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Quiani	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Parinacota - Quiani – Tap Quiani	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión. Apertura de interruptor 52B3 de S/E Parinacota de propiedad de STS. Afectando consumos de S/E Quiani	10:31
Quiani	Abierto 52C14 Cto. Chungará de S/E Quiani.	10:46
Quiani	Abierto 52C12 Cto. Norte de S/E Quiani.	10:46
Quiani	Se recupera 100% de consumos de 52C12 Cto. Norte desde 52C11 Cto. Puerto de S/E Chinchorro.	11:10
Quiani	Se recupera 100% de consumos de 52C14 Cto. Chungará desde 52C10 Cto. Chacalluta de S/E Chinchorro.	11:11
Quiani	Abierto 52B1 S/E Quiani´.	11:13
Parinacota (STS)	Cierre de 52B3 S/E Parinacota, prueba en vacío con éxito de LT 66 KV Parinacota-Quiani.	11:17
Quiani	Cierre de 52B1 de S/E Quiani, se recupera el 100 % de los consumos.	11:21
Quiani	Cerrado 52C14 Cto. Chungará de S/E Quiani (normalización topología).	11:30
Quiani	Cerrado 52C12 Cto. Norte de S/E Quiani (normalización topología).	11:32

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

No hay protecciones propiedad de CGE Transmisión involucradas en la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en la Subestación Quiani de CGE Transmisión, se debe a la apertura del paño de línea B3 de SE Parinacota (propiedad de Transemel) que alimenta SE Quiani, por causa de acortamiento de distancia de ave, entre fases de la estructura N°37 de la LT Parinacota - Quiani (propiedad de CGE Transmisión).

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 10:31 horas del día 07 de noviembre del 2024, se registra la apertura de la Línea Parinacota - Quiani por acortamiento de distancia entre fases en la estructura N°37.

Lo anterior provocó la pérdida de suministro en S/E Quiani de CGE Transmisión. La recuperación total del suministro fue a las 11:21 hrs.

11.- ANEXOS.

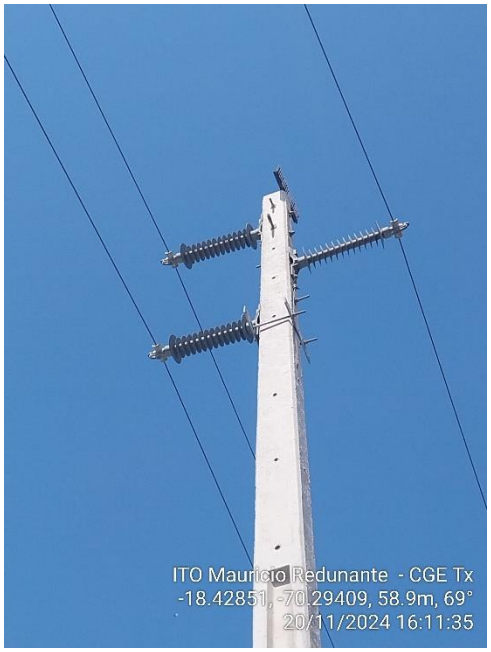
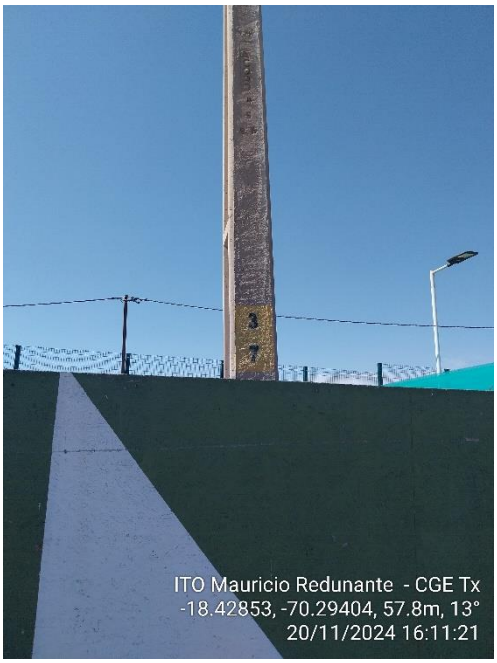
- **ANEXO Probatorios**

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1.-Croquis resumido y representativo de las circunstancias del evento, como ayuda a lainterpretación de los respaldos fotográficos presentados en las siguientes secciones.

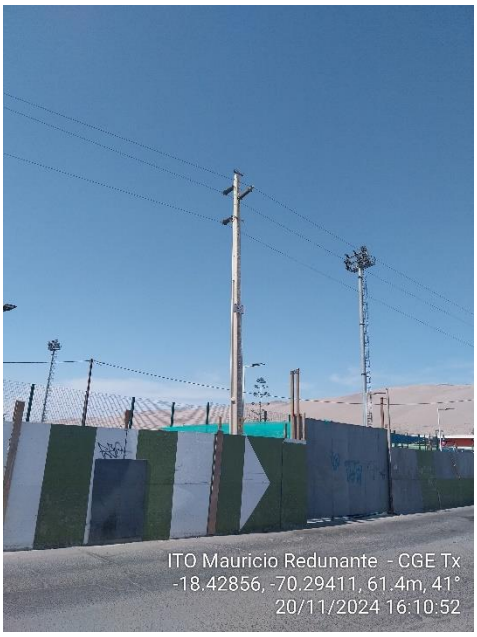
2.-Fotografía del ID de la o las instalaciones o equipos afectados, de modo de tener unareferencia del punto de falla.

ID Punto de falla	
	

3.-Elementos o circunstancias externas que produjeron el daño o perturbación a las instalaciones y/o equipos (causa de la falla) haciendo distinción por medio del registrofotográfico entre causas naturales, o por la acción o intervención de terceros, no autorizada, accidental o intencional. En este punto se deben presentar fotos tanto puntuales como panorámicas.

Probatorio de la parvada de aves que provocaron cortocircuito en la Línea Parinacota - Quiani

4.-Fotografía panorámica que muestre con claridad la condición de las instalaciones al momento de la falla y el cumplimento de estándares normativos por parte de CGE Transmisión.

Panorámica de la Estructura


5.-Para fallas relacionadas a arboles se requerirá la dimensión espacial, geográfica de la falla, se deberá presentar registro fotográfico de las distancias medidas ya sea por medio de huincha, odómetro topográfico, medidor de distancia láser o instrumento afín, en el punto de falla, tanto para la franja de seguridad en ambos lados de la línea,distancia entre la base del árbol y proyección de línea más cercana la franja de seguridad, finalmente la altura del árbol.

N/A

6.-Detalle de los daños causados a las instalaciones y/o equipos

N/A

7.-Fotografía panorámica que muestre la instalación afectada y la causa externa que produjo la afectación, de tal forma de presentar el contexto general.

N/A

8.-Fotografía de cualquier otro elemento que ayude acreditar que la interrupción producida es atribuible a un caso de Fuerza mayor o Caso Fortuito.

N/A

INFORME DE FALLA

INTERRUPCION 52B3 S/E PARINACOTA

07 de noviembre de 2024

N° Informe CEN	2024005055		
Fecha de envío	14/11/2024	**Hora**	23:15
Realizó:	Benjamín Urrutia Ayamante		
Revisó:	Juan Barrales Cano		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina – Juan Barrales Cano		

1. Coordinado afectado

Propietario	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A.
RUT Propietario	96.893.220-9
Representante legal	Rodrigo Guerrero.
Dirección legal	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Parinacota		
Ubicación instalación afectada	Arica, región de Arica y Parinacota.		
Tipo de instalación	Subestación	**Tensión**	220/66 kV
Fecha inicio falla	07/11/2024	**Hora**	10:31
Fecha fin falla	07/11/2024	**Hora**	11:17
Duración	46 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Arica	**ID**	15101
Fenómeno físico	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento	**Código**	OPE6
Elemento	No aplica	**Código**	NA
Fenómeno eléctrico	Distancia	**Código**	DI21
Modo interruptores	Opera según lo esperado	**Código**	13
Causa falla	Falla en la línea 66 kV Quiani – T.O. Quiani (Propiedad de CGE)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Instalaciones Tx afectadas

Elemento Afectado	Subestación	Hora Desconexión	Hora Normalización
Paño B3	Parinacota	10:31	11:17

5. Generación afectada

Central	Línea	Pérdida de Generación [MW]	Hora Desconexión	Hora Normalización	Propietario
No hay	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
21	Parinacota	52B3	GE D90 (S1)
21	Parinacota	52B3	GE D60 (S2)

7. Potencia interrumpida:

Paño	Subestación	Potencia [MW]	Hora desconexión	Hora normalización
B3	Parinacota	6,4	10:31	11:17
	Total	**6,4**		

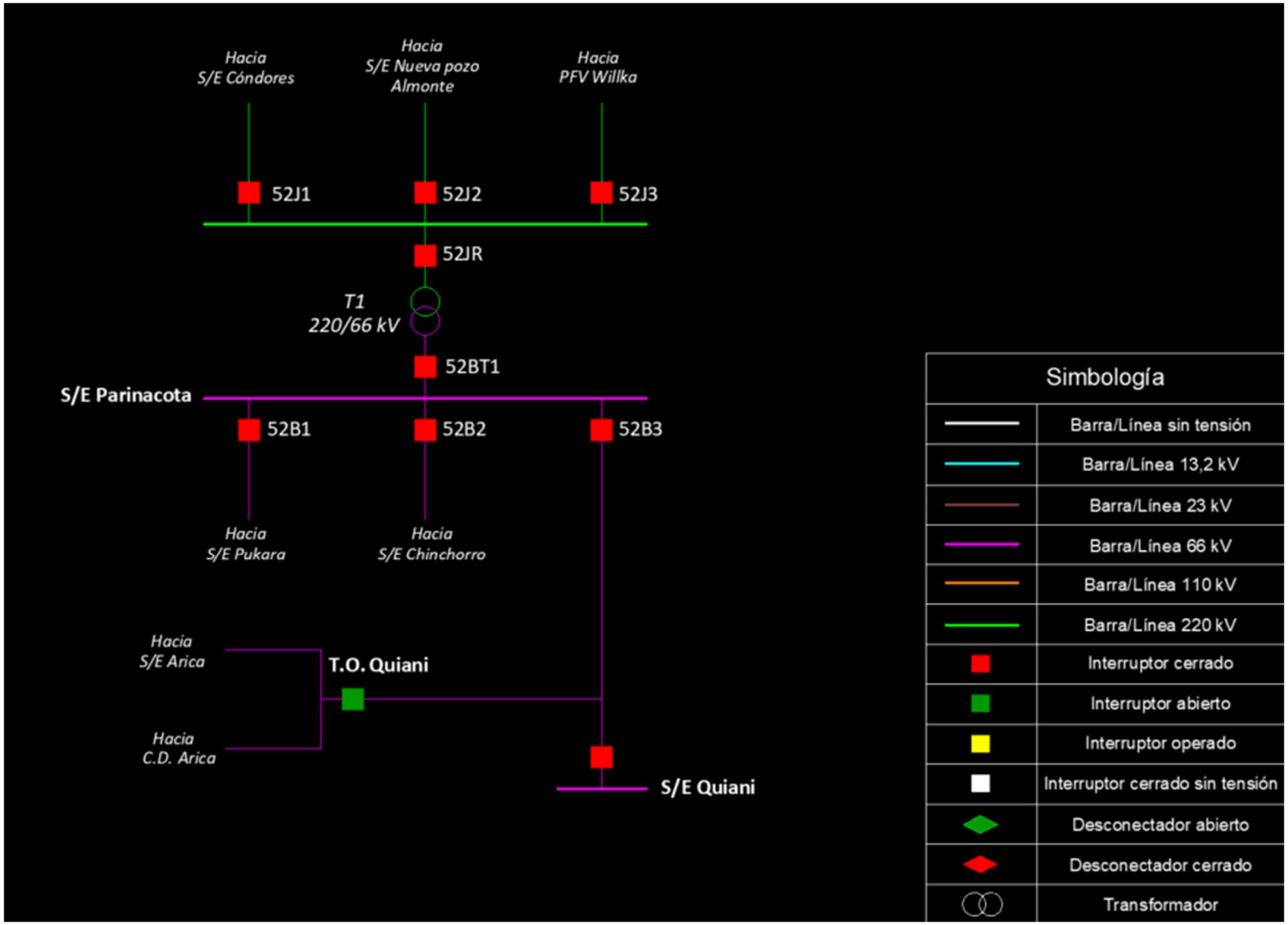
8. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
10:31	Interrupción 52B3 S/E Parinacota.
10:32	Se da aviso al CDC del Coordinador y a CGE.
10:33	Se da aviso a personal de mantenimiento Transemel.
11:06	Personal de mantenimiento informa recorrido tramo de línea 66 kV Parinacota – Quiani propiedad de Transemel. Sin novedades.
11:13	CGE informa recorrido tramo de línea 66 kV Parinacota – Quiani de su propiedad. Sin novedades.
11:13	CGE solicita intento de cierre del 52B3 de S/E Parinacota.
11:14	Se solicita autorización al CDC. CDC Autoriza.
11:17	Cierre con éxito del 52B3 de S/E Parinacota.

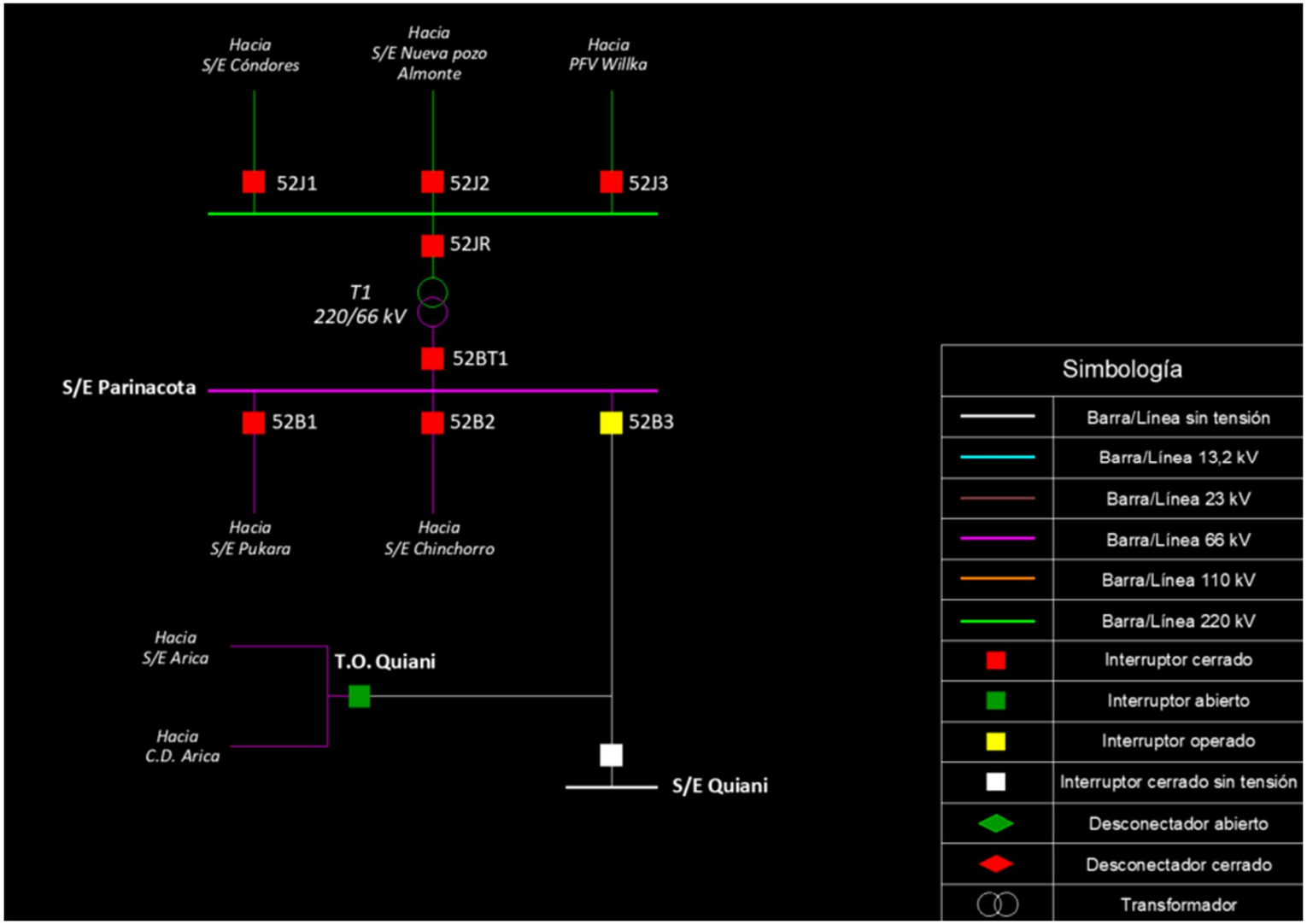
9. Listado de eventos generados y registrados en SCADA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
07/11/2024 10:31:48	PARINACO	PARINACO.B_B03.52B3.EST	52B3 Estado Interruptor ABIERTO
07/11/2024 11:17:34	PARINACO	PARINACO.B_B03.52B3.EST	52B3 Estado Interruptor CERRADO By CVILLARROEL

10. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



10.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



11. Análisis de la actuación de protecciones y control.

- **Ver Anexo N°1 Informe de mantenimiento**

12. Medidas correctivas

- **No hay**

Antofagasta, noviembre de 2024

- **Cliente**: Transemel.
- **Actividad**: Análisis de protecciones falla 52B3 en Subestación Parinacota.
- **Instalaciones**: Subestación Parinacota.
- **Fecha de ejecución:** 12/11/2024.
- **N° de documento**:

Realizado por	Revisado por	Aprobación STN
Nombre: Diego Miranda Cargo: Ingeniero en Protecciones Fecha: 12/11/2024. Firma: _____	Nombre: Carlos Acevedo. Cargo: Supervisor Eléctrico. Fecha: 12/11/2024. Firma: _____	Nombre: Belfor Psijas. Cargo: Administrador de contrato. Fecha: 12/11/2024. Firma: _____

Índice

1. introducción 1
2. Objetivo 1
3. Alcance 1
4. Ubicación 1
5. Recursos asignados 1
   5.1. Personal 1
   5.2. Maquinaria y vehículos 1
6. Análisis de protecciones 2
7. Registro de eventos 3
8. Conclusión 5

1. introducción

En el presente informe se detallará el análisis de protecciones por falla que operó interruptor 52B3, la ubicación de la subestación, así también los recursos aportados.

2. Objetivo

Realizar el análisis de protección por falla que opero equipo 52B3 en subestación Parinacota.

3. Alcance

El alcance de esta actividad es realizar el análisis de protecciones por operación de 52B3.

4. Ubicación

La instalación se encuentra en la ciudad de Arica, con coordenadas latitud: -18°28’42” S, Longitud: 70°16’14” W.

5. Recursos asignados

5.1. Personal

Cantidad	Descripción
1	Ingeniero en Protecciones
1	Técnicos Eléctricos

5.2. Maquinaria y vehículos

Cantidad	Descripción
1	camioneta

6. Análisis de protecciones

Los relés de protección S1 y S2 asociados al interruptor 52B3 en la SE Parinacota se activaron a las 13:31:47 del día 07/11/2024 debido a la detección de una falla en la línea. La operación por zona 2 indica que la falla se encontraba a una distancia intermedia desde la subestación, activando así el mecanismo de protección diseñado para evitar un mayor impacto en el sistema eléctrico. Tras la activación de los relés, se llevo a cabo una revisión en terreno por parte de nuestro personal, así como un análisis de los datos registrados por los sistemas de protección, nuestro equipo técnico confirmo en terreno que la falla correspondía a la infraestructura de la empresa CGE. Esta conclusión se basó en las indicaciones proporcionadas por las protecciones de distancia, las cuales registraron las siguientes lecturas:

Sistema 1: Distancia medida de 14,9 km de la SE Parinacota.
Sistema 2: Distancia medida de 14,6 km de la SE Parinacota.

Ambas mediciones se encuentran dentro del tramo de la red administrada por CGE, lo que confirma que el origen de la falla esta dentro de su área de responsabilidad, Además, las protecciones operaron de acuerdo con lo esperado para zona 2, aislando efectivamente el tramo afectado y previniendo un mayor impacto en el sistema.

7. Registro de eventos

Save | Restore | Default | Reset | VIEW A

PARAMETER	TIMESTAMP
Fault Report 1	11/07/24 13:31:47
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a
Fault Report n/a	n/a

Fault Report Data:

Fault Number	1	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	EML-PAR-B3-21S2-D60	EventNumberAtTrigger	35320
FirmwareRevision	5.70	FaultType	AC
DateAndTime	2024/11/07 13:31:47.29	Location	14.6
TriggerOperand	TRIP FAULT R On	LocationUnits	km
LineID	52B3	ShotCount	0

Operated Elements:

Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	55.569 A	339.5 deg	1724.870 A	259.8 deg
Ib	55.701 A	224.7 deg	120.238 A	206.5 deg
Ic	59.425 A	101.4 deg	1797.177 A	76.7 deg
Va	39565.311 V	0.0 deg	18286.303 V	28.4 deg
Vb	39250.798 V	239.6 deg	39269.409 V	231.2 deg
Vc	39161.048 V	120.1 deg	23479.680 V	69.0 deg

PARAMETER	ALARM	ACTION
Indicator 1	OPERAC.21PZONA 1	Acknowledge
Indicator 2	OPERAC.21NZONA 1	Acknowledge
Indicator 3	OPERAC.67PFASE	Acknowledge
Indicator 4	OPERAC.67NTIERRA	Acknowledge
Indicator 6	OPERAC.LINEPICKUP	Acknowledge
Indicator 7	OPERAC.21PZONA 2	Acknowledge
Indicator 8	OPERAC.21NZONA 2	Acknowledge
Indicator 10	OPERAC.50PFASE	Acknowledge
Indicator 11	OPERAC.50NTIERRA	Acknowledge
Indicator 12		Acknowledge
Indicator 13	OPERAC.21PZONA 3	Acknowledge
Indicator 14	OPERAC.21NZONA 3	Acknowledge
Indicator 19	OPERAC.21PZONA 5	Acknowledge
Indicator 20	OPERAC.21NZONA 5	Acknowledge
Indicator 23	GRUPOAJUSTE 1ACTIVO	Acknowledge
Indicator 24		Reset
Indicator 25		Reset
Indicator 26	52B3CERRADO	Acknowledge
Indicator 30		Acknowledge
Indicator 31	TRIP PR1POLO A52B3	Acknowledge

D90plus | Actual Values: Local HMI

D90P Distance Relay
Revision 1.83

Relay Name: **EML-PAR-B3-21S1-D90**
IP Address: **192.168.251.251**

Fault Report 1

Click Here For The Main Menu

Fault Date	2024/11/07
Fault Time	13:31:47.277942
Fault Type	AC
Fault Location	14.9 km
Line ID	52B3
Active Setting Group	1
Auto-reclose Shot Count	0
Event Record Number at Trigger	6371
Pre-trigger and Post-trigger events	Events 6362 to 6377
Trigger Operand	TRIP PROT. On

Prefault and Fault Phasors

Signal	Prefault Mag	Prefault Ang	Fault Mag	Fault Ang
ia (A)	55.791	338.9	1726.367	259.3
ib (A)	55.859	223.3	120.753	205.2
ic (A)	59.543	100.7	1798.355	75.9
va (V)	39553.813	360.0	18410.205	28.2
vb (V)	39214.605	239.6	39301.793	231.1
vc (V)	39206.238	120.1	23412.061	68.9

Operated Elements at Time of Trigger

(161) PH DIST Z2
(400) POLO A
(401) POLO B
(402) POLO C
(420) LATCH 1
(680) TRIPBUS1
(681) TRIPBUS 2

8. Conclusión

La falla se origino en un tramo administrado por CGE, confirmado tanto en terreno como a través de las protecciones de distancia de la SE Parinacota. La operación de los relés por zona 2 fue correcta, demostrando que el sistema de protección respondió de acuerdo con su diseño, por ultimo se recomienda mantener una buena coordinación entre nuestro equipo técnico y CGE para la revisión de la falla acontecida y realizar las acciones necesarias que aseguren la estabilidad y confiabilidad del sistema.

Nicolas Andres Garcia Moraga

De: Nicolas Andres Garcia Moraga
Enviado el: martes, 26 de noviembre de 2024 10:26
Para: vagutierrezg@cgedistribucion.cl
CC: cmetayer@cge.cl; DAOP
Asunto: Solicita Informe de falla de 5 días - IF N°2024005057 - Falla en línea 66 kV Parinacota - Quiani - 07/11/2024

Señor
Víctor Gutiérrez G.
Encargado Titular
Compañía General de Electricidad S.A.
Presente

-

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, ocurrido a las 10:31 horas del día 07 de noviembre de 2024, en el cual se vieron afectados consumos de su representada, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 17:00 horas del día miércoles 27 de noviembre de 2024,** lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle. Cabe destacar que, según lo establece la normativa vigente, el mencionado informe debió ser entregado a más tardar el día 14 de noviembre de 2024.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dichos informes **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio de Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Nicolas Andres Garcia Moraga
Ingeniero análisis de la Operación
Gerencia de Operación

Santiago de Chile
Tel:
www.coordinador.cl